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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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: GOLIAD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 206069 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147

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

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-

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

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

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

CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 266289 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - P & A 02-27-13

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "G" WELL #: 11 RRCID -> 246786 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13194				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13194				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13194				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13194				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13194				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13194				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13194				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13194				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13194				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13194				N	NO RPT			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	13194				N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	13194				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2012 - P&A EFF 12/14/12

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CARMICHAEL WELL #: A 1 RRCID -> 228644 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 10879 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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTAL EXPL. & DEV. CORP. 161633
CUTBIRTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186445 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5051 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 266878 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13100 - 13225

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

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT D WELL #: 1 RRCID -> 230291 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6681 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-

KELLER WELL #: 2 RRCID -> 230342 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9636 - 9642

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2012 - PLUGGED 05/21/12

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAMBERT, M. F. WELL #: B 3 RRCID -> 161559 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3208 - 3212

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

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

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DRILLMAR OPERATING COMPANY 228367
ROOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255392 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6782 - 6793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	790			N	-0-			12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	790			N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	790			N	-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	790			N	-0-			12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	790			N	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	790			N	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	790			N	-0-			12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	790			N	-0-			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	790			N	-0-			12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	790			N	-0-			12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	790			N	-0-			12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	790			N	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P&A 02-07-2013

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

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

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

ENERGY 2000, INC. 251740
SANGER HEIRS 392 "A" WELL #: 2 RRCID -> 170011 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 13584 PERF. 7974 - 7982

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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: LAVACA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MCMANUS WELL #: 1 RRCID -> 203526 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13759 - 14723

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012 - PLUGGED 09/05/12

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

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 205462 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963

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

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

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14140

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 180655 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 12564

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

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

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 180656 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13390 - 13496

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

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

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 183233 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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: JACKSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213733 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15907 PERF.13398 - 14288

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/13/2013 - WORKOVER TO ID 270482

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

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

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

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-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
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	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	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 17 RRCID -> 155704 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6111 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 189310 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8014 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-

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

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WELDER FORD WELL #: 3 RRCID -> 269312 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5708 - 5712

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2013 - P&A 04-10-2013

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 265952 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3852 - 3860

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 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
FUNK, CRESTON JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2081 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2012 - PLUGGED 07/17/12

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 2 RRCID -> 231748 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 9957 - 10150

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

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
STEINMEYER, A. H. WELL #: 1A RRCID -> 259627 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 13335 PERF. 7508 - 7522

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2012 - PLUGGED 04/21/12

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

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	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-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
GERLICH WILCOX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163350 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8942 - 8990

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
ZELLER, TY WELL #: 1 RRCID -> 165738 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12615 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ZAK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226385 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15017 PERF. N/A

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

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

BROLL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 269148 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13858 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

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

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 155880 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2875 - 2882

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
QNK ENERGY,INC. //CONT.// 684473
RACKLEY WELL #: 2 RRCID -> 249622 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 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-

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

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

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	1346	-0-	1346	1346	1346	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1599	-0-	1599	2945	1599	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1176	-0-	1176	4121	1176	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1176	-0-	1176	5297	1176	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	387	-0-	387	5684	387	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	1090	-0-	1090	6774	1090	2		N	-0-			-0-
10	0 Z	924	-0-	924	7698	924	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	236	-0-	236	7934	236	2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	851	-0-	851	8785	851	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM A. WELL #: 10 RRCID -> 171208 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1599 - 1601

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-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BENNER WELL #: 5 RRCID -> 224353 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 3000 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: GOLIAD
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-

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

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

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

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
MONTEOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250648 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 16409 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	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

TEMPEST ENERGY RESOURCES, LP 841328
PREISS WELL #: 1 RRCID -> 259713 COMPL. DATE 03/00/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10078 - 13583

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2012 - PLUGGED 1/9/2012

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WATERHOLE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 253470 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2013 - P&A 04-01-2013

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

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

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

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

WEJCO, INC. 906750
J.P. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 261685 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P&A 02-07-2013

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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254431 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A

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

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-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
BELITZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260703 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 17549 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2012 - P&A 12-19-2012

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	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-

KOOP ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244868 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 15800 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

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	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-

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

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

A-B-R (FRIO 2800) //CONT.// 00066 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ABEL, M.D. CO. //CONT.// 001506
BOOTH, Z. A. WELL #: 3 RRCID -> 137072 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2368 - 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	1364 #	1359	-0-	-5	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1607 R	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	1579 R	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	1705 #	1013	-0-	-692	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	1650 #	1034	-0-	-616	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1705 #	1197	-0-	-508	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	1643 #	1100	-0-	-543	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	1984 #	1884	-0-	-100	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,931 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

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	3813	3695	-0-	-118	5	3638	3	57	9	N	52					167
02	3567	2803	-0-	-764	-0-	2756	3	47	9	N	43					210
03	3813	2871	-0-	-942	-0-	2823	3	48	9	N	44	174	1			80
04	3690	2118	-0-	-1572	-0-	2054	3	64	9	N	58					138
05	3813	2167	-0-	-1646	-0-	2134	3	33	9	N	30					168
06	3660 #	2118	-0-	-1542	-0-	2048	3	70	9	N	64	179	1			53
07	2759 #	1750	-0-	-1009	-0-	1731	3	19	9	N	17					70
08	11930	11930	-0-	-0-	-0-	11711	3	219	9	N	199	180	1			89
09	10447	10447	-0-	-0-	-0-	10261	3	186	9	N	169	178	1			80
10	6210	6210	-0-	-0-	-0-	6114	3	96	9	N	87					167
11	3690	3080	-0-	-610	-0-	3006	3	74	9	N	67					234
12	9294	9294	-0-	-0-	-0-	9137	3	157	9	N	143	175	1			202

TOTAL GAS PROD: 58,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02	232 N	206	-0-	-26	-0-	206	2		N	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
04	450 N	330	-0-	-120	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
08	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10	403 N	240	-0-	-163	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	372 N	160	-0-	-212	-0-	160	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 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

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

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

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

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

AGULA CREEK (FRIO 7270) 00884 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KEERAN WELL #: 3 RRCID -> 179951 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7269 - 7272

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

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

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, DEWEY OPER. CO., LTD. 063744
COUTRET, A., JR. WELL #: 2 RRCID -> 188234 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 3262 - 3272

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
GUMM, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7800 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

OVERLY OPERATING CO. 628580
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2	N	-0-			13
02	986 N	590	-0-	-396	-0-	590	2	N	-0-			13
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			13
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			13
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			13
06	1140 N	980	-0-	-160	-0-	980	2	N	-0-			13
07	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2	N	-0-			13
08	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2	N	-0-			13
09	990 N	964	-0-	-26	-0-	964	2	N	-0-			13
10	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2	N	-0-			13
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-			13
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 11,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRECHT (SLICK) 01235 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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

01	5797 #	5458	-0-	-339	-0-	620	1	4784	2	N	49					239
						54	9									
02	5423 #	2593	-0-	-2830	-0-	240	1	2341	2	N	11	188	1			62
						12	9									
03	5994 R	5994	-0-	-0-	-0-	620	1	5308	2	N	60					122
						66	9									
04	5340 R	5340	-0-	-0-	-0-	600	1	4693	2	N	43	1	8			164
						47	9									
05	5456 #	4784	-0-	-672	-0-	620	1	4120	2	N	40					204
						44	9									
06	5790 #	5029	-0-	-761	-0-	600	1	4393	2	N	33					237
						36	9									
07	5983 #	4913	-0-	-1070	-0-	620	1	4260	2	N	30	187	1			80
						33	9									
08	5983 #	5349	-0-	-634	-0-	620	1	4697	2	N	29					109
						32	9									
09	5340 #	4535	-0-	-805	-0-	600	1	3913	2	N	20					129
						22	9									
10	5208 #	4832	-0-	-376	-0-	620	1	4201	2	N	10					139
						11	9									
11	5190 #	4677	-0-	-513	-0-	600	1	4065	2	N	11					150
						12	9									
12	5363 #	4661	-0-	-702	-0-	620	1	4028	2	N	12					162
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 58,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
02	7859	-0-	-0-	-7859	-0-					N	-0-					-0-
03	8401	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
04	8130	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
05	8401	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
06	8130	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
07	8401	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
08	8401	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
09	8130	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
10	8401	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
11	8130	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
12	8401	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-

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

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 200077 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 14820 PERF.13479 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	83	1	856	2	N	30	15	8			107
						33	9									
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	57	1	426	2	N	55	151	1			11
						61	9									
03	1147 N	27	-0-	-1120	-0-	3	1	24	2	N	-0-					11
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					11
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					11
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	5425 X	5337	-0-	-88	-0-	597	1	4672	2	N	62	7	8			117
						68	9									
02	5075 X	4625	-0-	-450	-0-	538	1	4032	2	N	50					167
						55	9									
03	5456 X	5428	-0-	-28	-0-	620	1	4717	2	N	83	185	1			65
						91	9									
04	5280 X	5193	-0-	-87	-0-	650	1	4457	2	N	78					143
						86	9									
05	5456 X	5317	-0-	-139	-0-	607	1	4640	2	N	64					207
						70	9									
06	5250 X	5116	-0-	-134	-0-	585	1	4479	2	N	47	189	1			65
						52	9									
07	5425 X	5329	-0-	-96	-0-	622	1	4575	2	N	120	53	8			132
						132	9									
08	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	700	1	4487	2	N	62	19	8			175
						68	9									
09	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	621	1	4366	2	N	32	179	1			28
						35	9									
10	5301 X	5195	-0-	-106	-0-	737	1	4382	2	N	69					97
						76	9									
11	5130 X	4969	-0-	-161	-0-	729	1	4179	2	N	55					152
						61	9									
12	5301 X	5016	-0-	-285	-0-	519	1	4455	2	N	38					190
						42	9									

TOTAL GAS PROD: 61,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) //CONT.// 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760

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

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

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

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

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

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

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13UT RRCID -> 242931 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1787 - 1790

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	14B2 EXT	-0-	-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 (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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -> 240610 COMPL. DATE 09/18/2008 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
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (COOK MOUNTAIN) 02617 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CIS WELL #: 1 RRCID -> 202458 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5237 - 5246

01	992 #	613	-0-	-379	B	-35251	149	1	464	2	N	-0-			-0-
02	754 #	758	-0-	4	B	-35247	171	1	587	2	N	-0-			-0-
03	806 #	761	-0-	-45	B	-35292	191	1	570	2	N	-0-			-0-
04	600 #	24	-0-	-576	B	-35868	15	2	9	9	N	8	8	8	-0-
05	806 #	-0-	-0-	-806	B	-36674					N	-0-			-0-
06	780 #	-0-	-0-	-780	B	-37454					N	-0-			-0-
07	806 #	-0-	-0-	-806	B	-38260					N	-0-			-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775	B	-39035					N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	B	-39065					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39065					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39065					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39065					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	0 W	-0-	-0-	-0-	6968				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	6968				N	-0-			-0-
03	0 W	924	-0-	924	7892	924	2		N	-0-			-0-
04	0 W	549	-0-	549	8441	549	2		N	-0-			-0-
05	0 W	2804	-0-	2804	11245	2804	2		N	-0-			-0-
06	0 W	4281	-0-	4281	15526	4281	2		N	-0-			-0-
07	0 W	1419	-0-	1419	16945	1419	2		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	16945				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	16945				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	16945				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	16945				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	16945				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,977 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-

ANITA, EAST (5100 GRETA) 02916 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
GATEWAY WELL #: 1 RRCID -> 190821 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5116 - 5118

01	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
02	1566 #	1102	-0-	-464	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
03	3781 R	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		N	-0-			-0-
04	2263 R	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
05	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
06	3660 #	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-			-0-
07	3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			-0-
08	3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			-0-
09	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

TOTAL GAS PROD: 7,146 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	6944	X	5137	-0-	-1807	-0-	630	1	4430	3	N	70					175
							77	9									
02	7047	X	6588	-0-	-459	-0-	660	1	5850	3	N	71	184	1			62
							78	9									
03	7285	X	3673	-0-	-3612	-0-	450	1	3172	3	N	46					108
							51	9									
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	750	1	5165	3	N	66					174
							73	9									
05	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	900	1	7593	3	N	95	176	1			93
							105	9									
06	6810	X	6336	-0-	-474	-0-	630	1	5630	3	N	69					162
							76	9									
07	7037	X	6198	-0-	-839	-0-	810	1	5326	3	N	56	170	1			48
							62	9									
08	7595	X	5808	-0-	-1787	-0-	630	1	5112	3	N	60					108
							66	9									
09	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	870	1	7295	3	N	93					201
							102	9									
10	7595	X	6327	-0-	-1268	-0-	690	1	5558	3	N	72	176	1			97
							79	9									
11	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	750	1	7065	3	N	93					190
							102	9									
12	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	810	1	7223	3	N	89	182	1			97
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 78,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	20	1	577	2	N	-0-			48
02	460 X	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-			48
03	589 X	519	-0-	-70	-0-	22	1	497	2	N	-0-			48
04	570 X	508	-0-	-62	-0-	23	1	485	2	N	-0-			48
05	589 X	378	-0-	-211	-0-	17	1	361	2	N	-0-			48
06	570 X	322	-0-	-248	-0-	17	1	305	2	N	-0-			48
07	527 X	475	-0-	-52	-0-	24	1	451	2	N	-0-			48
08	527 X	326	-0-	-201	-0-	16	1	310	2	N	-0-			48
09	510 X	307	-0-	-203	-0-	17	1	290	2	N	-0-			48
10	465 X	152	-0-	-313	-0-	9	1	143	2	N	-0-			48
11	450 X	277	-0-	-173	-0-	13	1	264	2	N	-0-			48
12	465 X	342	-0-	-123	-0-	15	1	327	2	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTHEA WELL #: 1 RRCID -> 173206 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5107 - 5115

01	2170 X	2048	-0-	-122	-0-	70	1	1978	2	N	-0-			100
02	2001 X	1699	-0-	-302	-0-	80	1	1619	2	N	-0-			100
03	2139 X	1707	-0-	-432	-0-	71	1	1636	2	N	-0-			100
04	1980 X	1763	-0-	-217	-0-	78	1	1685	2	N	-0-			100
05	2046 X	1794	-0-	-252	-0-	79	1	1715	2	N	-0-			100
06	1980 X	1527	-0-	-453	-0-	79	1	1448	2	N	-0-			100
07	1829 X	1691	-0-	-138	-0-	84	1	1607	2	N	-0-			100
08	1829 X	1530	-0-	-299	-0-	74	1	1456	2	N	-0-			100
09	1770 X	1290	-0-	-480	-0-	73	1	1217	2	N	-0-			100
10	1798 X	1257	-0-	-541	-0-	73	1	1184	2	N	-0-			100
11	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	89	1	1860	2	N	-0-			100
12	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	76	1	1657	2	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 19,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOLDT WELL #: 1 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 - PLUGGED 1/26/2012

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	673	-0-	-691	-0-	673	2			N	-0-					96
02	1189 #	518	-0-	-671	-0-	518	2			N	-0-					96
03	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					96
04	750 #	91	-0-	-659	-0-	91	2			N	-0-					96
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					96
06	750 #	571	-0-	-179	-0-	571	2			N	-0-					96
07	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					96
08	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					96
09	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1327	1			N	-0-					96
10	1116 #	269	-0-	-847	-0-	269	2			N	-0-					96
11	1080 #	19	-0-	-1061	-0-	19	2			N	-0-					96
12	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

TOTAL GAS PROD: 6,246 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	992 N	971	-0-	-21	-0-	50	1	847	2	N	67					84
						74	9									
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	50	1	1108	2	N	13					97
						14	9									
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	50	1	1450	2	N	33					130
						36	9									
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	50	1	1505	2	N	13					143
						14	9									
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	50	1	1621	2	N	10					153
						11	9									
06	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	50	1	1399	2	N	15	7	8			161
						17	9									
07	1612 N	1374	-0-	-238	-0-	50	1	1321	2	N	3	3	8			161
						3	9									
08	1674 N	1439	-0-	-235	-0-	50	1	1388	2	N	1	1	8			161
						1	9									
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	90	1	1470	2	N	-0-					161
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	90	1	1390	2	N	-0-					161
11	1380 N	1129	-0-	-251	-0-	100	1	1029	2	N	-0-					161
12	1612 N	1069	-0-	-543	-0-	100	1	934	2	N	32	174	1			19
						35	9									

TOTAL GAS PROD: 16,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	0 Z	5875	-0-	5875	186472	5774	2	101	9	Y	92	193	1			200
02	0 Z	12932	-0-	12932	199404	12664	2	268	9	Y	244	196	1			248
03	0 Z	23534	-0-	23534	222938	23150	2	384	9	Y	349	386	1			211
04	0 Z	24501	-0-	24501	247439	24132	2	369	9	Y	335	380	1			166
05	0 Z	25826	-0-	25826	273265	25456	2	370	9	Y	336	379	1			123
06	0 Z	23312	-0-	23312	296577	23006	2	306	9	Y	278	190	1			211
07	323605	27028	-0-	-296577	-0-	26670	2	358	9	Y	325	379	1			157
08	26233 R	26233	-0-	-0-	-0-	25910	2	323	9	Y	294	185	1			266
09	24990 #	24893	-0-	-97	-0-	24586	2	307	9	Y	279	375	1			170
10	27032 #	26415	-0-	-617	-0-	26074	2	341	9	Y	310	380	1			100
11	26160 #	23965	-0-	-2195	-0-	23653	2	312	9	Y	284	191	1			193
12	27032 #	22587	-0-	-4445	-0-	22299	2	288	9	Y	262	191	1			264

TOTAL GAS PROD: 267,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,388

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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	2046 #	1830	-0-	-216	-0-	68	1	1726	2	N	33					145
						36	9									
02	1914 #	1859	-0-	-55	-0-	69	1	1754	2	N	33					178
						36	9									
03	2108 #	2049	-0-	-59	-0-	77	1	1955	2	N	15					193
						17	9									
04	2040 #	1966	-0-	-74	-0-	74	1	1873	2	N	17					210
						19	9									
05	2108 #	1630	-0-	-478	-0-	61	1	1551	2	N	16	174	1			52
						18	9									
06	1980 #	880	-0-	-1100	-0-	33	1	841	2	N	5					57
						6	9									
07	2046 #	1190	-0-	-856	-0-	45	1	1135	2	N	9					66
						10	9									
08	2046 #	1644	-0-	-402	-0-	67	1	1558	2	N	17					83
						19	9									
09	1980 #	1667	-0-	-313	-0-	62	1	1587	2	N	16					99
						18	9									
10	1643 #	916	-0-	-727	-0-	34	1	862	2	N	18					117
						20	9									
11	1590 #	815	-0-	-775	-0-	30	1	773	2	N	11					128
						12	9									
12	1736 #	1219	-0-	-517	-0-	45	1	1150	2	N	22					150
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 17,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	620	X	332	-0-	-288	-0-	50	1	282	2	Y	-0-				-0-
02	985	X	985	-0-	-0-	-0-	50	1	935	2	Y	-0-				-0-
03	679	X	679	-0-	-0-	-0-	50	1	629	2	Y	-0-				-0-
04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	50	1	575	2	Y	-0-				-0-
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	2	Y	-0-				-0-
06	1020	X	584	-0-	-436	-0-	40	1	544	2	Y	-0-				-0-
07	1054	X	565	-0-	-489	-0-	40	1	525	2	Y	-0-				-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	Y	-0-				-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	60	1	594	2	Y	-0-				-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	60	1	870	2	Y	-0-				-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	100	1	908	2	Y	-0-				-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	100	1	801	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,307 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	126	1	68	2	Y	56					256
							62	9									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	122	1	77	2	Y	43	181	1			118
							47	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	89	1	229	2	Y	48					166
							53	9									
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	110	1	30	2	Y	5					171
							6	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					171
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	49	2	Y	18					189
							20	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	125	1	493	2	Y	43					232
							47	9									
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	135	1	286	2	Y	39					271
							43	9									
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	145	1	167	2	Y	35					306
							39	9									
10	558	N	332	-0-	-226	-0-	153	1	159	2	Y	18	179	1			145
							20	9									
11	450	N	302	-0-	-148	-0-	138	1	134	2	Y	27					172
							30	9									
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	211	1	43	9	Y	39					211

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	358	1	192	2	Y	68					243
							75	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	337	1	213	2	Y	90	175	1			158
							99	9									
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	237	1	611	2	Y	67					225
							74	9									
04	600	N	398	-0-	-202	-0-	303	1	82	2	Y	12	179	1			58
							13	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	454	1	1084	2	Y	42					100
							46	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	336	1	1322	2	Y	100					200
							110	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	341	1	727	2	Y	58					258
							64	9									
09	1470	N	796	-0-	-674	-0-	326	1	375	2	Y	86					344
							95	9									
10	1519	N	745	-0-	-774	-0-	333	1	346	2	Y	60	174	1			230
							66	9									
11	1110	N	728	-0-	-382	-0-	336	1	327	2	Y	59	175	1			114
							65	9									
12	837	N	292	-0-	-545	-0-	219	1	73	9	Y	66					180

TOTAL GAS PROD: 9,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

ARNECKEVILLE (FRIO 2100) 03690 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MINER, R. C. OIL, INC. 569605
DIETZE WELL #: 1 RRCID -> 213262 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 2469 - 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	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-

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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	927	-0-	-320	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	820	-0-	-380	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	785	-0-	-265	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,245 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	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

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

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-
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-

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

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

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
WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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	522 N	522	-0-	-0-	-0-	90	1	432	2	N	-0-					38
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	140	1	581	2	N	10					48
						11	9									
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	160	1	598	2	N	9					57
						10	9									
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	95	1	714	2	N	20					77
						22	9									
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	85	1	724	2	N	8					85
						9	9									
06	750 N	514	-0-	-236	-0-	50	1	455	2	N	8					93
						9	9									
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	120	1	698	2	N	12					105
						13	9									
08	806 N	641	-0-	-165	-0-	110	1	525	2	N	5					110
						6	9									
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	121	1	583	2	N	-0-					110
10	837 N	410	-0-	-427	-0-	46	1	353	2	N	10					120
						11	9									
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	176	1	804	2	N	17					137
						19	9									
12	713 N	533	-0-	-180	-0-	85	1	447	2	N	1					138
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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

01	1696 N	1696	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1638	2	N	-0-				6
02	1914 N	1520	-0-	-394	B	-0-	71	1	1449	2	N	-0-				6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1877 N	1877	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1799	2	N	-0-				6
04	1829 N	1829	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1748	2	N	-0-				6
05	1935 N	1935	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1850	2	N	-0-				6
06	1647 N	1647	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1562	2	N	-0-				6
07	1891 N	1607	-0-	-284	B	-0-	80	1	1527	2	N	-0-				6
08	1922 #	1514	-0-	-408	B	-408	73	1	1441	2	N	-0-				6
09	1860 #	1301	-0-	-559	B	-967	75	1	1226	2	N	-0-				6
10	1922 #	1235	-0-	-687	B	-1654	72	1	1163	2	N	-0-				6
11	1650 #	1679	-0-	29	B	-1625	77	1	1602	2	N	-0-				6
12	1612 #	1772	-0-	160	B	-1465	77	1	1695	2	N	-0-				6

TOTAL GAS PROD: 19,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) //CONT.// 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
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	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2		Y	-0-			36
02	DLQ G-10	250	-0-	250 B	250	250	2		Y	-0-			36
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				250									
03	DLQ G-10	501	-0-	501 B	751	501	2		Y	-0-			36
04	DLQ G-10	481	-0-	481 B	1232	481	2		Y	-0-			36
05	DLQ G-10	500	-0-	500 B	1732	500	2		Y	-0-			36
06	DLQ G-10	491	-0-	491 B	2223	491	2		Y	-0-			36
07	DLQ G-10	478	-0-	478 B	2701	478	2		Y	-0-			36
08	3086 N	385	-0-	-2701 B	-0-	385	2		Y	-0-			36
09	480 N	251	-0-	-229 B	-0-	251	2		Y	-0-			36
10	465 N	168	-0-	-297 B	-0-	168	2		Y	-0-			36
11	360 N	295	-0-	-65 B	-0-	295	2		Y	-0-			36
12	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2		Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 4,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	2		Y	-0-			48
02	DLQ G-10	2000	-0-	2000 B	2000	2000	2		Y	-0-			48
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2000									
03	DLQ G-10	1623	-0-	1623 B	3623	1623	2		Y	-0-			48
04	DLQ G-10	1330	-0-	1330 B	4953	1330	2		Y	-0-			48
05	DLQ G-10	1343	-0-	1343 B	6296	1343	2		Y	-0-			48
06	DLQ G-10	1134	-0-	1134 B	7430	1134	2		Y	-0-			48
07	DLQ G-10	1091	-0-	1091 B	8521	1091	2		Y	-0-			48
08	7750	885	-0-	-6865 B	1656	885	2		Y	-0-			48
09	2290 N	634	-0-	-1656 B	-0-	634	2		Y	-0-			48
10	1085 N	192	-0-	-893 B	-0-	192	2		Y	-0-			48
11	870 N	350	-0-	-520 B	-0-	350	2		Y	-0-			48
12	651 N	249	-0-	-402 B	-0-	249	2		Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 13,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) //CONT.// 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
STRAND ENERGY, L.C. 824758
NAGEL WELL #: 1 RRCID -> 249239 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4819 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	354	1	1625	2	N	-0-					17
02	1798	N	1653	-0-	-145 B	-0-	295	1	1325	2	N	30					47
							33	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	270	1	1309	2	N	-0-					47
04	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	276	1	1071	2	N	-0-					47
05	1767	N	1754	-0-	-13 B	-0-	348	1	1406	2	N	-0-					47
06	1295	N	1166	-0-	-129 B	-0-	223	1	897	2	N	42					89
							46	9									
07	1395	N	1009	-0-	-386 B	-0-	242	1	767	2	N	-0-					89
08	1767	#	-0-	-0-	-1767 B	-1767					N	-0-	89	1			-0-
09	1026	#	-0-	-0-	-1026 B	-2793					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0- B	-2793					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-2793					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-2793					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2012 - PLUGGED 09/19/12

TOTAL GAS PROD: 10,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SEILER WELL #: 2 RRCID -> 261102 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4814 - 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	1849		-0-	-0-	-1849 B	-10269					N	-0-					10
02	1537	#	-0-	-0-	-1537 B	-11806					N	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8033 CANCELLED UNDERAGE -> -3773																	
03	359	N	-0-	-0-	-359 B	-8033					N	-0-	10	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8033					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8033					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8033					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8033					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-8033					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0- B	-8033					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0- B	-8033					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-8033					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-8033					N	-0-					-0-

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

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

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870,E) 03690 759 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. 604295
PRATHER WELL #: 1 RRCID -> 223106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5112 PERF. 0 - 4880

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2012

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

ARNECKEVILLE (YEGUA 4910) 03690 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 219452 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5027 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1271 #	1293	-0-	22	B	-8042	44	1	1249	2	N	-0-				21
02	1189 #	796	-0-	-393	B	-8435	37	1	759	2	N	-0-				21
03	1302 #	1043	-0-	-259	B	-8694	43	1	1000	2	N	-0-				21
04	1260 #	952	-0-	-308	B	-9002	41	1	898	2	N	12				33
							13	9								
05	1302 #	941	-0-	-361	B	-9363	41	1	900	2	N	-0-				33
06	1260 #	809	-0-	-451	B	-9814	41	1	760	2	N	7				40
							8	9								
07	0 W	910	-0-	910	B	-8904	45	1	858	2	N	6				46
							7	9								
08	0 W	1001	-0-	1001	B	-7903	48	1	953	2	N	-0-				46
09	0 W	953	-0-	953	B	-6950	54	1	899	2	N	-0-				46
10	180 #	1131	-0-	951	B	-5999	66	1	1065	2	N	-0-				46
11	3620 #	756	-0-	-2864	B	-8863	35	1	721	2	N	-0-				46
12	992 #	850	-0-	-142	B	-9005	37	1	813	2	N	-0-				46

TOTAL GAS PROD: 11,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ZENGERLE, W.O. WELL #: 1 RRCID -> 098790 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5276 - 5279

01	837 #	-0-	-0-	-837	B	-9930					N	-0-				-0-
02	783 #	707	-0-	-76	B	-10006	707	2			N	-0-				-0-
03	186 #	171	-0-	-15	B	-10021	171	2			N	-0-				-0-
04	30 #	1008	-0-	978	B	-9043	1008	2			N	-0-				-0-
05	744 #	869	-0-	125	B	-8918	869	2			N	-0-				-0-
06	720 #	841	-0-	121	B	-8797	841	2			N	-0-				-0-
07	744 #	632	-0-	-112	B	-8909	632	2			N	-0-				-0-
08	1054 #	2474	-0-	1420	B	-7489	2474	2			N	-0-				-0-
09	1020 #	34	-0-	-986	B	-8475	34	2			N	-0-				-0-
10	868 #	-0-	-0-	-868	B	-9343					N	-0-				-0-
11	840 #	-0-	-0-	-840	B	-10183					N	-0-				-0-
12	2480 #	-0-	-0-	-2480	B	-12663					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,736 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					31
02	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	1047	2			Y	-0-					31
03	DLQ G-10	992	-0-	992	2039	992	2			Y	-0-					31
04	DLQ G-10	301	-0-	301	2340	301	2			Y	-0-					31
05	DLQ G-10	400	-0-	400	2740	300	2	100	9	Y	91					122
06	DLQ G-10	329	-0-	329	3069	290	2	39	9	Y	35					157
07	DLQ G-10	349	-0-	349	3418	310	2	39	9	Y	35	140	1			52
08	3100 N	254	-0-	-2846	572	232	2	22	9	Y	20					72
09	795 N	223	-0-	-572	-0-	201	2	22	9	Y	20					92
10	341 N	128	-0-	-213	-0-	106	2	22	9	Y	20					112
11	240 N	121	-0-	-119	-0-	121	2			Y	-0-					112
12	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2			Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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

01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					30
02	DLQ G-10	680	-0-	680	680	680	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10	872	-0-	872	1552	872	2			Y	-0-					30
04	DLQ G-10	603	-0-	603	2155	603	2			Y	-0-					30
05	DLQ G-10	612	-0-	612	2767	612	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10	380	-0-	380	3147	380	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10	345	-0-	345	3492	345	2			Y	-0-					30
08	3100 N	319	-0-	-2781	711	319	2			Y	-0-					30
09	912 N	201	-0-	-711	-0-	201	2			Y	-0-					30
10	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2			Y	-0-					30
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2			Y	-0-					30
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
HARTMAN, VICTOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276

01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	222	3	111	9	N	101					266
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	14					280
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	16	181	1			115
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	895	3	304	9	N	276	173	1			218
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1392	3	195	9	N	177	175	1			220
06	3000 N	4724	-0-	1724	1724	4581	3	143	9	N	130	178	1			172
07	3100 N	4106	-0-	1006	2730	3960	3	146	9	N	133	183	1			122
08	3100 N	3143	-0-	43	2773	2996	3	147	9	N	134					256
09	6156 X	3383	-0-	-2773	-0-	3267	3	116	9	N	105	171	1			190
10	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2461	3	110	9	N	100	167	1			123
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3011	3	48	9	N	44					167
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2059	3	229	9	N	208	181	1			194

TOTAL GAS PROD: 26,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,438

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) //CONT.// 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STRAND ENERGY, L.C. 824758
SEILER WELL #: 2 RRCID -> 243785 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	1	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2011 - WORKOVER EFF 04/13/11

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

NAGEL WELL #: 1 RRCID -> 244758 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5281 - 5286

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2012 - PLUGGED 09/19/12

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

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290) 03690 809 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION 027200
ZENGERLE, WAYNE O. WELL #: 2 RRCID -> 085032 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3475 - 3490

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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	928	N	387	-0-	-541	-0-	18	1	369	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	335	-0-	-843	-0-	14	1	321	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	666	-0-	-474	-0-	25	1	530	2	N	101	92	1			9
							111	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	26	1	563	2	N	172	94	1			87
							189	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	N	-0-					87
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	N	-0-					87
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	37	1	734	2	N	-0-					87
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	N	-0-					87
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	N	-0-					87
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	33	1	698	2	N	-0-					87
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	42	1	919	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 7,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					163
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					163
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					163
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					163
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					163
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					163
07	1178	N	669	-0-	-509	-0-	669	2			N	-0-					163
08	1581	N	101	-0-	-1480	-0-	101	2			N	-0-					163
09	1320	N	645	-0-	-675	-0-	645	2			N	-0-					163
10	682	N	308	-0-	-374	-0-	308	2			N	-0-					163
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					163
12	682	N	212	-0-	-470	-0-	212	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 7,249 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 -0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					79
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					79

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

ARNECKEVILLE, S (Y-7) //CONT.// 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
OHRT WELL #: 1 RRCID -> 212401 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5280 - 5285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

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

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

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

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-

ARROYO ROJO (BALLARD) //CONT.// 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. //CONT.// 257068
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-

HLAVINKA UNIT WELL #: 4R RRCID -> 183219 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584

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

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-

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305
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-

HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817

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

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
NELSON, JAMES L. 604295
PYLE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822

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

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	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	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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 GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298

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

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	4898 X	4775	-0-	-123	-0-	598	1	4136	2	N	37					180
						41	9									
02	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	155	1	4217	2	N	41					221
						45	9									
03	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	191	1	4520	2	N	54	183	1			92
						59	9									
04	4590 X	4559	-0-	-31	-0-	51	1	4468	2	N	36					128
						40	9									
05	4743 X	4736	-0-	-7	-0-	245	1	4447	2	N	40					168
						44	9									
06	4590 X	4522	-0-	-68	-0-	273	1	4203	2	N	42					210
						46	9									
07	4743 X	4685	-0-	-58	-0-	110	1	4540	2	N	32	178	1			64
						35	9									
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	125	1	4452	2	N	41					105
						45	9									
09	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4528	2	40	9	N	36					141
10	4588 X	4554	-0-	-34	-0-	138	1	4376	2	N	36					177
						40	9									
11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	62	1	4417	2	N	44					221
						48	9									
12	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4635	2	45	9	N	41	183	1			79

TOTAL GAS PROD: 55,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

AUSTIN (NITA) //CONT.// 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JACKSON, KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 180466 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5583	-0-	-3810	-0-	1826	1	3683	2	N	67					306
						74	9									
02	7047 X	3045	-0-	-4002	-0-	1291	1	1702	2	N	47	181	1			172
						52	9									
03	7533 X	5033	-0-	-2500	-0-	1458	1	3499	2	N	69					241
						76	9									
04	7290 X	569	-0-	-6721	-0-	560	1	9	9	N	8					249
05	7533 X	136	-0-	-7397	-0-	136	1			N	-0-	176	1			73
06	5400 X	31	-0-	-5369	-0-	2	1	29	2	N	-0-					73
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					73
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					73
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					73
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					73
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 14,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

SALYER-SHERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 245521 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 13053 PERF.12044 - 12217

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	T. A.	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

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-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237079 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 12000

01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2012

TOTAL GAS PROD: 7 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
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228545 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 180299 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2202	-0-	-1053	-0-	265	1	1937	2	Y	-0-					-0-
02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	490	1	2801	2	Y	-0-					-0-
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	2130 X	9	-0-	-2121	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
06	3390 X	166	-0-	-3224	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
08	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 182490 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890

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

01	4278 X	3408	-0-	-870	-0-	406	1	2965	2	Y	34	20	1			53
						37	9									
02	3480 X	2706	-0-	-774	-0-	398	1	2274	2	Y	31	44	1			40
						34	9									
03	3472 X	3188	-0-	-284	-0-	393	1	2743	2	Y	47	26	1			61
						52	9									
04	3360 X	1115	-0-	-2245	-0-	54	1	1036	2	Y	23	52	1			32
						25	9									
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	235	1	3415	2	Y	35	26	1			41
						39	9									
06	3300 X	2923	-0-	-377	-0-	153	1	2739	2	Y	28	48	1			21
						31	9									
07	3193 X	2806	-0-	-387	-0-	64	1	2718	2	Y	22	14	1			29
						24	9									
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	168	1	2815	2	Y	24	26	1			27
						26	9									
09	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	281	1	2927	2	Y	27	28	1			26
						30	9									
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	264	1	2593	2	Y	38	32	1			32
						42	9									
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	224	1	2325	2	Y	24	27	1			29
						26	9									
12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	202	1	2573	2	Y	29	17	1			41
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 34,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14973 X	9789	-0-	-5184	-0-	1226	1	8563	2	N	-0-					-0-
04	17520 X	17520	-0-	-0-	-0-	861	1	16546	2	N	103					103
						113	9									
05	17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	1130	1	16403	2	N	90	82	1			111
						99	9									
06	14490 X	10593	-0-	-3897	-0-	557	1	9971	2	N	59	117	1			53
						65	9									
07	14973 X	11272	-0-	-3701	-0-	259	1	10937	2	N	69	42	1			80
						76	9									
08	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	579	1	9688	2	N	46	65	1			61
						51	9									
09	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	760	1	7915	2	N	55	62	1			54
						61	9									
10	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	659	1	6467	2	N	93	70	1			77
						102	9									
11	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	540	1	5614	2	N	40	66	1			51
						44	9									
12	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	526	1	6700	2	N	37	26	1			62
						41	9									

TOTAL GAS PROD: 106,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
S. G. HERNANDEZ ET UX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176650 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11151 - 11168

01	217 N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	1247 X	54	-0-	-1193	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290 X	23	-0-	-1267	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	279 X	3	-0-	-276	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	151 X	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	131 X	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	184 X	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	181 X	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	157 X	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	150 X	122	-0-	-28	-0-	11	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	135 X	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,149 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 #: 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	11749	X	8847	-0-	-2902	-0-	1055	1	7697	2	Y	86	60	1			144
							95	9									
02	10788	X	7141	-0-	-3647	-0-	1052	1	6019	2	Y	64	121	1			87
							70	9									
03	10509	X	7643	-0-	-2866	-0-	944	1	6598	2	Y	92	56	1			123
							101	9									
04	8910	X	5141	-0-	-3769	-0-	247	1	4751	2	Y	130	107	1			146
							143	9									
05	9207	X	7644	-0-	-1563	-0-	486	1	7059	2	Y	90	117	1			119
							99	9									
06	8550	X	6688	-0-	-1862	-0-	349	1	6250	2	Y	81	137	1			63
							89	9									
07	7657	X	7018	-0-	-639	-0-	160	1	6749	2	Y	99	48	1			114
							109	9									
08	7316	X	6858	-0-	-458	-0-	381	1	6376	2	Y	92	101	1			105
							101	9									
09	7080	X	5983	-0-	-1097	-0-	514	1	5347	2	Y	111	113	1			103
							122	9									
10	7316	X	6073	-0-	-1243	-0-	543	1	5331	2	Y	181	135	1			149
							199	9									
11	6690	X	5728	-0-	-962	-0-	492	1	5112	2	Y	113	130	1			132
							124	9									
12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	404	1	5148	2	Y	124	74	1			182
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 80,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183498 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10944 - 10966

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	35	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21173	X	13843	-0-	-7330	-0-	1653	1	12065	2	Y	114	94	1			204
							125	9									
02	18096	X	11513	-0-	-6583	-0-	1698	1	9715	2	Y	91	171	1			124
							100	9									
03	18786	X	12304	-0-	-6482	-0-	1528	1	10673	2	Y	94	81	1			137
							103	9									
04	15420	X	9265	-0-	-6155	-0-	451	1	8672	2	Y	129	118	1			148
							142	9									
05	15934	X	11519	-0-	-4415	-0-	734	1	10646	2	Y	126	119	1			155
							139	9									
06	13410	X	10200	-0-	-3210	-0-	532	1	9536	2	Y	120	187	1			88
							132	9									
07	12307	X	9369	-0-	-2938	-0-	213	1	9010	2	Y	133	67	1			154
							146	9									
08	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	643	1	10767	2	Y	118	137	1			135
							130	9									
09	10860	X	10118	-0-	-742	-0-	878	1	9141	2	Y	90	130	1			95
							99	9									
10	11222	X	9507	-0-	-1715	-0-	870	1	8536	2	Y	92	94	1			93
							101	9									
11	10200	X	8954	-0-	-1246	-0-	781	1	8110	2	Y	57	78	1			72
							63	9									
12	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	692	1	8820	2	Y	74	39	1			107
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 127,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

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	7502	X	6831	-0-	-671	-0-	819	1	5976	2	Y	33	17	1			50
							36	9									
02	6728	X	5942	-0-	-786	-0-	879	1	5026	2	Y	34	42	1	2	8	40
							37	9									
03	7409	X	6670	-0-	-739	-0-	829	1	5789	2	Y	47	26	1			61
							52	9									
04	7170	X	1030	-0-	-6140	-0-	49	1	950	2	Y	28	52	1			37
							31	9									
05	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	511	1	7410	2	Y	54	29	1			62
							59	9									
06	6600	X	5434	-0-	-1166	-0-	285	1	5107	2	Y	38	69	1			31
							42	9									
07	6665	X	5962	-0-	-703	-0-	137	1	5794	2	Y	28	21	1			38
							31	9									
08	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	362	1	6068	2	Y	23	31	1			30
							25	9									
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	518	1	5392	2	Y	28	31	1			27
							31	9									
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	534	1	5243	2	Y	66	40	1			53
							73	9									
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	456	1	4735	2	Y	41	50	1			44
							45	9									
12	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	488	1	6213	2	Y	37	23	1			58
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 70,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266685 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11008 - 11059

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2012

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

AUSTIN (WILCOX 12,300) 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223785 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559

01	8463	X	7748	-0-	-715	B	-8012	1395	1	6312	2	N	37	181	1	109
								41	9							
02	5945	X	6485	-0-	540	B	-7472	1168	1	5281	2	N	33			142
								36	9							
03	6355	X	3456	-0-	-2899	B	-7472	648	1	2798	2	N	9			151
								10	9							
04	6150	X	6017	-0-	-133	B	-7472	812	1	5174	2	N	28			179
								31	9							
05	6355	X	8020	-0-	1665	B	-5807	957	1	7038	2	N	23			202
								25	9							
06	6150	X	7815	-0-	1665	B	-4142	990	1	6780	2	N	41	178	1	65
								45	9							
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	B	-4142					N	-0-			65
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	B	-4142					N	-0-			65
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	B	-4142					N	-0-			65
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	B	-4142					N	-0-			65
11	6150	X	-0-	-0-	-6150	B	-4142					N	-0-			65
12	0	X	3591	-0-	3591	B	-551	125	1	3457	2	N	8			73
								9	9							

TOTAL GAS PROD: 43,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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

01	1581	X	1421	-0-	-160	B	-0-	334	1	1087	2	N	-0-			229
02	1479	X	1387	-0-	-92	B	-0-	370	1	1017	2	N	-0-			229
03	1688	X	1688	-0-	-0-	B	-0-	346	1	1263	2	N	72			301
								79	9							
04	1380	X	599	-0-	-781	B	-0-	300	1	293	2	N	5	180	1	126
								6	9							
05	1488	X	1171	-0-	-317	B	-0-	310	1	861	2	N	-0-			126
06	1620	X	924	-0-	-696	B	-0-	255	1	669	2	N	-0-			126
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	B	-0-					N	-0-			126
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	B	-0-					N	-0-			126
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	B	-0-					N	-0-			126
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	-0-			126
11	930	X	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-			126
12	1815	X	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	2			N	-0-			126

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

AUSTIN (WILCOX 12,300) //CONT.// 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MARTIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 229876 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3492 X	3492	-0-	-0- B	-0-	625	1	2867	2	N	-0-					75
02	3964 X	3964	-0-	-0- B	-0-	639	1	3325	2	N	-0-					75
03	3302 X	3302	-0-	-0- B	-0-	525	1	2644	2	N	121					196
						133	9									
04	3390 X	2167	-0-	-1223 B	-0-	420	1	1744	2	N	3					199
						3	9									
05	4247 X	2076	-0-	-2171 B	-0-	392	1	1684	2	N	-0-					199
06	4110 X	1259	-0-	-2851 B	-0-	322	1	937	2	N	-0-					199
07	4247 X	-0-	-0-	-4247 B	-0-					N	-0-					199
08	3317 X	-0-	-0-	-3317 B	-0-					N	-0-					199
09	2160 X	-0-	-0-	-2160 B	-0-					N	-0-					199
10	2077 X	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					199
11	1260 X	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-					199
12	683 X	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 16,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	1457 X	1418	-0-	-39 B	-0-	394	1	1024	2	N	-0-	180	1			133
02	4233 X	4233	-0-	-0- B	-0-	894	1	3259	2	N	73					206
						80	9									
03	4966 X	4966	-0-	-0- B	-0-	677	1	4184	2	N	95					301
						105	9									
04	5251 X	5251	-0-	-0- B	-0-	428	1	4798	2	N	23					324
						25	9									
05	4030 X	2457	-0-	-1573 B	-0-	360	1	2087	2	N	9					333
						10	9									
06	3900 X	1286	-0-	-2614 B	-0-	310	1	953	2	N	21	177	1			177
						23	9									
07	4030 X	-0-	-0-	-4030 B	-0-					N	-0-					177
08	4030 X	-0-	-0-	-4030 B	-0-					N	-0-					177
09	3900 X	-0-	-0-	-3900 B	-0-					N	-0-					177
10	2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					177
11	1290 X	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					177
12	4465 X	4465	-0-	-0- B	-0-	160	1	4305	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 24,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) 04440 480 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	2108 N	1967	-0-	-141 B	-0-	292	1	1675	2	N	-0-					-0-
02	2101 N	1754	-0-	-347 B	-0-	198	1	1556	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2077 N	1268	-0-	-809 B	-0-	126	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	1890 N	1350	-0-	-540 B	-0-	195	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	846	-0-	-1014 B	-0-	115	1	731	2	N	-0-					-0-
06	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	248	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1360	-0-	-35 B	-0-	242	1	1118	2	N	-0-					-0-
08	837 N	822	-0-	-15 B	-0-	148	1	674	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1410 N	260	-0-	-1150 B	-0-	62	1	198	2	N	-0-					-0-
10	1364 N	127	-0-	-1237 B	-0-	33	1	94	2	N	-0-					-0-
11	810 N	292	-0-	-518 B	-0-	74	1	218	2	N	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	61	1	352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) //CONT.// 04440 480 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	7533	7558	-0-	25 B	-2144	1594	1	5866	2	Y	89	53	1			62
						98	9									
02	4117	6907	-0-	2790 B	646	1723	1	5112	2	Y	65	89	1	6	8	32
						72	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 646																
03	7416	8185	-0-	769 B	1415	1929	1	6181	2	Y	68	47	1	5	8	48
						75	9									
04	6290	6780	-0-	490 B	1905	1404	1	5309	2	Y	61	70	1			39
						67	9									
05	7564	8404	-0-	840 B	2745	298	1	8051	2	Y	50	69	1			20
						55	9									
06	7778	7074	-0-	-704 B	2041	290	1	6737	2	Y	43	43	1			20
						47	9									
07	7386	6825	-0-	-561 B	1480	281	1	6494	2	Y	45	32	1	11	8	22
						50	9									
08	6603	7071	-0-	468 B	1948	518	1	6517	2	Y	33	35	1			20
						36	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1948																
09	6390	6856	-0-	466 B	2414	704	1	6052	2	Y	91	20	1	49	8	42
						100	9									
10	6603	6912	-0-	309 B	2723	753	1	6109	2	Y	45	46	1	1	8	40
						50	9									
11	6390	6737	-0-	347 B	3070	705	1	5981	2	Y	46	24	1	1	8	61
						51	9									
12	6603	7118	-0-	515 B	3585	637	1	6416	2	Y	59	74	1			46
						65	9									

TOTAL GAS PROD: 86,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

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	2356 X	1914	-0-	-442	-0-	332	1	1223	2	Y	326	274	1			234
						359	9									
02	2204 X	2164	-0-	-40	-0-	445	1	1321	2	Y	362	399	1			197
						398	9									
03	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	491	1	1574	2	Y	396	291	1			302
						436	9									
04	2280 X	1944	-0-	-336	-0-	323	1	1221	2	Y	364	436	1			230
						400	9									
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	78	1	2105	2	Y	329	430	1			129
						362	9									
06	2430 X	2275	-0-	-155	-0-	79	1	1844	2	Y	320	294	1			155
						352	9									
07	2511 X	1931	-0-	-580	-0-	65	1	1506	2	Y	327	301	1			181
						360	9									
08	2542 X	2025	-0-	-517	-0-	125	1	1571	2	Y	299	308	1			172
						329	9									
09	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	233	1	2000	2	Y	321	156	1	35	8	302
						353	9									
10	3224 X	1867	-0-	-1357	-0-	176	1	1428	2	Y	239	300	1			241
						263	9									
11	3300 X	1581	-0-	-1719	-0-	138	1	1169	2	Y	249	138	1			352
						274	9									
12	4526 X	1771	-0-	-2755	-0-	137	1	1382	2	Y	229	420	1			161
						252	9									

TOTAL GAS PROD: 25,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,761

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

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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	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-

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	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-

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	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-

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	3751 #	3544	-0-	-207	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
02	3231 R	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
03	3198 R	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
04	3600	3009	-0-	-591	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
05	3534 #	3011	-0-	-523	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
06	3607	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
07	3607 R	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
08	3193 #	1160	-0-	-2033	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
09	3450	1846	-0-	-1604	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
10	3565	2554	-0-	-1011	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
11	3450	2579	-0-	-871	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
12	3565	1541	-0-	-2024	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2263 N	1403	-0-	-860	-0-	116	1	1287	2	N	-0-					-0-
02	2030 N	1425	-0-	-605	-0-	116	1	1309	2	N	-0-					-0-
03	1798 N	1477	-0-	-321	-0-	120	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	120	1	1182	2	N	-0-					-0-
05	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	136	1	1203	2	N	-0-					-0-
06	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	116	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	124	1	1563	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	124	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1350 N	1198	-0-	-152	-0-	120	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	1674 N	1239	-0-	-435	-0-	124	1	1115	2	N	-0-					-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	120	1	1166	2	N	-0-					-0-
12	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	116	1	1037	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,176 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798 X	1587	-0-	-211	-0-	616	1	967	2	N	4					84
						4	9									
02	1682 X	1481	-0-	-201	-0-	594	1	886	2	N	1					85
						1	9									
03	1767 X	1085	-0-	-682	-0-	64	1	1021	2	N	-0-					85
04	1560 X	1024	-0-	-536	-0-	33	1	988	2	N	3					88
						3	9									
05	1612 X	1414	-0-	-198	-0-	503	1	910	2	N	1					89
						1	9									
06	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	550	1	1052	2	N	4					93
						4	9									
07	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	639	1	1190	2	N	-0-					93
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					93
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					93
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					93
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					93
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 10,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BALFOUR (YEGUA 5350) //CONT.// 05243 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEANS WELL #: 1 RRCID -> 220997 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5316 - 5322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
02	957 X	572	-0-	-385	-0-	572	2		N	-0-			-0-
03	1023 X	229	-0-	-794	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	217 X	27	-0-	-190	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
07	620 X	26	-0-	-594	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
11	88 X	-0-	-0-	-88	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 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

01	3007	6324	-0-	3317	5813	6324	2		N	-0-			156
02	2813	4706	-0-	1893	7706	4706	2		N	-0-			156
03	6334	6334	-0-	-0-	7706	6334	2		N	-0-			156
04	5268	5268	-0-	-0-	7706	5268	2		N	-0-			156
05	13688	5982	-0-	-7706	-0-	5982	2		N	-0-			156
06	6579	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2		N	-0-			156
07	6030	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2		N	-0-			156
08	6090	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2		N	-0-			156
09	5447	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2		N	-0-			156
10	5029	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2		N	-0-			156
11	5657	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2		N	-0-			156
12	3496	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-			156

TOTAL GAS PROD: 66,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARVO (PETTUS SAND) 05982 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
DAVENPORT-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 262908 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4129 - 4137

01	17360	-0-	-0-	-17360	-0-				N	-0-			-0-
02	16240	-0-	-0-	-16240	-0-				N	-0-			-0-
03	17360	-0-	-0-	-17360	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2012 - PLUGGED 04/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	Y	6					170
							7	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	164	1	424	2	Y	19					189
							21	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	61	1	16	2	Y	-0-					189
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	9	Y	10					199
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	110	2	Y	1					200
							1	9									
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	14	1	30	2	Y	3					203
							3	9									
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	3	1	2	9	Y	2					205
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	4	1	4	2	Y	3					208
							3	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					208
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	178	1	20	9	Y	18					226

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	3751	X	2101	-0-	-1650	-0-	139	1	1962	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	2004	-0-	-867	-0-	143	1	1861	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2046	-0-	-837	-0-	159	1	1887	3	N	-0-					-0-
04	2250	X	1006	-0-	-1244	-0-	91	1	915	3	N	-0-					-0-
05	2325	X	1922	-0-	-403	-0-	189	1	1733	3	N	-0-					-0-
06	2070	X	1742	-0-	-328	-0-	185	1	1557	3	N	-0-					-0-
07	2139	X	1667	-0-	-472	-0-	192	1	1475	3	N	-0-					-0-
08	2046	X	1541	-0-	-505	-0-	198	1	1343	3	N	-0-					-0-
09	1860	X	1434	-0-	-426	-0-	175	1	1259	3	N	-0-					-0-
10	1922	X	1407	-0-	-515	-0-	148	1	1259	3	N	-0-					-0-
11	1740	X	1298	-0-	-442	-0-	179	1	1119	3	N	-0-					-0-
12	1674	X	1076	-0-	-598	-0-	171	1	905	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
COLLIER WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	4727	-0-	-450	-0-	313	1	4414	3	N	-0-					-0-
02	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	288	1	3746	3	N	-0-					-0-
03	4309 X	3663	-0-	-646	-0-	284	1	3379	3	N	-0-					-0-
04	4560 X	3379	-0-	-1181	-0-	307	1	3072	3	N	-0-					-0-
05	4712 X	2678	-0-	-2034	-0-	264	1	2414	3	N	-0-					-0-
06	4560 X	2310	-0-	-2250	-0-	246	1	2064	3	N	-0-					-0-
07	4309 X	2179	-0-	-2130	-0-	251	1	1928	3	N	-0-					-0-
08	3658 X	2064	-0-	-1594	-0-	265	1	1799	3	N	-0-					-0-
09	3390 X	2139	-0-	-1251	-0-	262	1	1877	3	N	-0-					-0-
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	312	1	2642	3	N	-0-					-0-
11	2310 X	1739	-0-	-571	-0-	239	1	1491	3	N	8					8
						9	9									
12	2201 X	1542	-0-	-659	-0-	245	1	1290	3	N	6					14
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

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

01	16120	4453	-0-	-11667	-0-	180	1	4273	3	N	-0-					-0-
02	15080	5907	-0-	-9173	-0-	227	1	5680	3	N	-0-					-0-
03	16120	5905	-0-	-10215	-0-	259	1	5646	3	N	-0-					-0-
04	15600	5318	-0-	-10282	-0-	238	1	5080	3	N	-0-					-0-
05	16120	3955	-0-	-12165	-0-	83	1	3872	3	N	-0-					-0-
06	5700 #	4483	-0-	-1217	-0-	99	1	4384	3	N	-0-					-0-
07	6324 #	4130	-0-	-2194	-0-	103	1	4027	3	N	-0-					-0-
08	5890 #	3340	-0-	-2550	-0-	59	1	3281	3	N	-0-					-0-
09	5310 #	3354	-0-	-1956	-0-	59	1	3295	3	N	-0-					-0-
10	4619 #	2742	-0-	-1877	-0-	54	1	2688	3	N	-0-					-0-
11	4470 #	2153	-0-	-2317	-0-	49	1	2104	3	N	-0-					-0-
12	4592 R	4592	-0-	-0-	-0-	149	1	4443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,332 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	620	X	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,391 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	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3564	2	68	9	N	62	173	1			93
02	4002	X	3249	-0-	-753	-0-	3190	2	59	9	N	54					147
03	4278	X	3134	-0-	-1144	-0-	3075	2	59	9	N	54					201
04	4140	X	3194	-0-	-946	-0-	3133	2	61	9	N	55	177	1			79
05	4123	X	3290	-0-	-833	-0-	3238	2	52	9	N	47					126
06	3510	X	2961	-0-	-549	-0-	2913	2	48	9	N	44					170
07	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	2990	2	51	9	N	46	180	1			36
08	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	2859	2	55	9	N	50					86
09	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	2745	2	46	9	N	42					128
10	3286	X	2655	-0-	-631	-0-	2611	2	44	9	N	40					168
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2970	2	46	9	N	42					210
12	3038	X	2444	-0-	-594	-0-	2398	2	46	9	N	42	181	1			71

TOTAL GAS PROD: 36,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

WYSCARVER WELL #: 1 RRCID -> 221892 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12508 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2011 - PLUGGED 12/07/11

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

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	5797	X	4205	-0-	-1592	-0-	4121	2	84	9	N	76	186	1			138
02	5046	X	4008	-0-	-1038	-0-	3886	2	122	9	N	111					249
03	4898	X	4062	-0-	-836	-0-	3988	2	74	9	N	67	186	1			130
04	4530	X	3961	-0-	-569	-0-	3891	2	70	9	N	64					194
05	4464	X	4228	-0-	-236	-0-	4159	2	69	9	N	63					257
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4089	2	91	9	N	83	192	1			148
07	4278	X	4047	-0-	-231	-0-	3959	2	88	9	N	80					228
08	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	3880	2	106	9	N	96	184	1			140
09	4170	X	3715	-0-	-455	-0-	3661	2	54	9	N	49					189
10	4309	X	3415	-0-	-894	-0-	3365	2	50	9	N	45					234
11	4170	X	4093	-0-	-77	-0-	4020	2	73	9	N	66	186	1			114
12	4061	X	3493	-0-	-568	-0-	3365	2	128	9	N	116					230

TOTAL GAS PROD: 47,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					159
02	22285	X	22285	-0-	-0-	-0-	2463	1	19737	2	N	77	167	0			69
							85	9									
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					69
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					69
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					69
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					69
07	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	1030	1	8176	2	N	68					137
							75	9									
08	31610	X	31610	-0-	-0-	-0-	2964	1	28460	2	N	169	174	0			132
							186	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	0			132
10	18809	X	18809	-0-	-0-	-0-	2296	1	16415	2	N	89	177	0			44
							98	9									
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					44
12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	1150	1	5697	2	N	41					85
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 88,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

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	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	1950	1	10414	2	N	63					183
							69	9									
02	8236	X	2024	-0-	-6212	-0-	224	1	1791	2	N	8					191
							9	9									
03	8587	X	506	-0-	-8081	-0-	114	1	392	2	N	-0-					191
04	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-					191
05	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	4	173	0			22
06	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	2511	1	13843	2	N	56					78
							62	9									
07	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	1379	1	10944	2	N	49					127
							54	9									
08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	195	1	1873	2	N	7					134
							8	9									
09	16410	X	8521	-0-	-7889	-0-	1257	1	7200	2	N	58	24	0			168
							64	9									
10	16957	X	5581	-0-	-11376	-0-	684	1	4887	2	N	9					177
							10	9									
11	16410	X	6140	-0-	-10270	-0-	1649	1	4434	2	N	52	163	0			66
							57	9									
12	12369	X	3814	-0-	-8555	-0-	637	1	3157	2	N	18					84
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 69,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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

01	14322	X	6046	-0-	-8276	-0-	200	1	5846	2	N	-0-					-0-
02	13398	X	-0-	-0-	-13398	-0-					N	-0-					-0-
03	14322	X	692	-0-	-13630	-0-	24	1	668	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	42	-0-	-12588	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	95	-0-	-10197	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	77	-0-	-5773	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
07	682	X	115	-0-	-567	-0-	3	1	112	2	N	-0-					-0-
08	682	X	51	-0-	-631	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	5	5	0			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

01	496	N	422	-0-	-74	-0-	14	1	408	2	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	N	-0-					-0-
03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	N	-0-					-0-
05	372	N	180	-0-	-192	-0-	7	1	173	2	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	414	2	N	-0-					-0-
07	496	N	259	-0-	-237	-0-	8	1	251	2	N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	15	1	372	2	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 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	12648	X	7158	-0-	-5490	-0-	1126	1	6013	2	N	17					88
							19	9									
02	11832	X	6213	-0-	-5619	-0-	687	1	5506	2	N	18					106
							20	9									
03	12648	X	10148	-0-	-2500	-0-	2290	1	7837	2	N	19					125
							21	9									
04	10830	X	5895	-0-	-4935	-0-	1732	1	4153	2	N	9					134
							10	9									
05	11191	X	5927	-0-	-5264	-0-	1842	1	4070	2	N	14					148
							15	9									
06	9810	X	2059	-0-	-7751	-0-	316	1	1740	2	N	3					151
							3	9									
07	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	1198	1	9509	2	N	29					180
							32	9									
08	10137	X	6785	-0-	-3352	-0-	639	1	6132	2	N	13					193
							14	9									
09	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	1782	1	10207	2	N	63	40	0			216
							69	9									
10	10726	X	4634	-0-	-6092	-0-	568	1	4059	2	N	6					222
							7	9									
11	10380	X	2410	-0-	-7970	-0-	651	1	1750	2	N	8	178	0			52
							9	9									
12	12462	X	8618	-0-	-3844	-0-	1444	1	7154	2	N	18					70
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 82,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169254 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652

01	341	N	272	-0-	-69	-0-	43	1	229	2	N	-0-					-0-
02	319	N	241	-0-	-78	-0-	27	1	214	2	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	84	1	286	2	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	126	1	303	2	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	73	1	162	2	N	-0-					-0-
06	360	N	253	-0-	-107	-0-	39	1	214	2	N	-0-					-0-
07	434	N	145	-0-	-289	-0-	16	1	129	2	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	51	1	292	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	42	1	301	2	N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	87	1	234	2	N	-0-					-0-
12	341	N	232	-0-	-109	-0-	39	1	193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	468	1	2500	2	N	22	191	0			69
							24	9									
02	2987	X	2617	-0-	-370	-0-	288	1	2304	2	N	23					92
							25	9									
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	719	1	2461	2	N	22					114
							24	9									
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	980	1	2349	2	N	31					145
							34	9									
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	935	1	2065	2	N	20					165
							22	9									
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	484	1	2666	2	N	24					189
							26	9									
07	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	312	1	2473	2	N	20					209
							22	9									
08	3472	X	2852	-0-	-620	-0-	267	1	2564	2	N	19					228
							21	9									
09	3360	X	2964	-0-	-396	-0-	438	1	2509	2	N	15	11	0			232
							17	9									
10	3286	X	2787	-0-	-499	-0-	336	1	2403	2	N	44	71	0	22	6	183
							48	9									
11	3180	X	2794	-0-	-386	-0-	755	1	2031	2	N	7					190
							8	9									
12	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	436	1	2161	2	N	21					211
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 35,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	1519	X	1317	-0-	-202	-0-	205	1	1097	2	N	14					128
							15	9									
02	1421	X	1168	-0-	-253	-0-	128	1	1023	2	N	15					143
							17	9									
03	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	337	1	1152	2	N	11					154
							12	9									
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	445	1	1067	2	N	11					165
							12	9									
05	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	548	1	1210	2	N	11					176
							12	9									
06	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	259	1	1427	2	N	9					185
							10	9									
07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	179	1	1419	2	N	10					195
							11	9									
08	1767	X	1502	-0-	-265	-0-	141	1	1351	2	N	9					204
							10	9									
09	1710	X	1603	-0-	-107	-0-	236	1	1350	2	N	15	6	0			213
							17	9									
10	1767	X	1530	-0-	-237	-0-	187	1	1336	2	N	6					219
							7	9									
11	1710	X	1308	-0-	-402	-0-	352	1	947	2	N	8					227
							9	9									
12	1643	X	1187	-0-	-456	-0-	198	1	979	2	N	9					236
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	146	X	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					-0-
02	145	X	126	-0-	-19	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
03	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	150	X	32	-0-	-118	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
05	155	X	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	150	X	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	124	X	64	-0-	-60	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
08	76	X	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642

01	16740	X	16143	-0-	-597	-0-	527	1	15440	2	N	160	195	0			184
							176	9									
02	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	469	1	15675	2	N	167					351
							184	9									
03	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	604	1	16526	2	N	198	191	0			358
							218	9									
04	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	597	1	16618	2	N	131	374	0			115
							144	9									
05	17453	X	17241	-0-	-212	-0-	652	1	16429	2	N	145					260
							160	9									
06	16890	X	15740	-0-	-1150	-0-	463	1	15142	2	N	123					383
							135	9									
07	17949	X	14075	-0-	-3874	-0-	420	1	13524	2	N	119	365	0			137
							131	9									
08	17949	X	14568	-0-	-3381	-0-	392	1	14042	2	N	122					259
							134	9									
09	17370	X	13976	-0-	-3394	-0-	530	1	13248	2	N	180	57	0			382
							198	9									
10	17236	X	16238	-0-	-998	-0-	536	1	15550	2	N	138	191	0			329
							152	9									
11	15750	X	14232	-0-	-1518	-0-	703	1	13388	2	N	128	204	0			253
							141	9									
12	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	631	1	15193	2	N	166	372	0			47
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 189,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,777

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	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	674	1	4623	2	N	98	191	0			168
							108	9									
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	444	1	3145	2	N	50					218
							55	9									
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	1309	1	3848	2	N	93					311
							102	9									
04	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	1195	1	6508	2	N	138	191	0			258
							152	9									
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	884	1	4438	2	N	81	192	0			147
							89	9									
06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	901	1	6170	2	N	101					248
							111	9									
07	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	693	1	5105	2	N	90					338
							99	9									
08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	798	1	4278	2	N	73	190	0			221
							80	9									
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	845	1	3796	2	N	87	18	0			290
							96	9									
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	1104	1	3371	2	N	52	195	0			147
							57	9									
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	1148	1	5198	2	N	105					252
							116	9									
12	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	1184	1	4002	2	N	128					380
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 66,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

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	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	174	1	1192	2	N	23	190	0			72
							25	9									
02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	161	1	1141	2	N	12					84
							13	9									
03	1364	X	1244	-0-	-120	-0-	311	1	914	2	N	17					101
							19	9									
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	216	1	1177	2	N	11					112
							12	9									
05	1395	X	1351	-0-	-44	-0-	222	1	1112	2	N	15					127
							17	9									
06	1350	X	1187	-0-	-163	-0-	150	1	1024	2	N	12					139
							13	9									
07	1457	X	1086	-0-	-371	-0-	127	1	933	2	N	24					163
							26	9									
08	1457	X	958	-0-	-499	-0-	149	1	801	2	N	7					170
							8	9									
09	1410	X	997	-0-	-413	-0-	178	1	799	2	N	18	4	0			184
							20	9									
10	1364	X	871	-0-	-493	-0-	211	1	645	2	N	14					198
							15	9									
11	1200	X	1184	-0-	-16	-0-	214	1	967	2	N	3					201
							3	9									
12	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	265	1	894	2	N	2					203
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	1302 X	884	-0-	-418	-0-	172	1	712	2	N	-0-			215
02	1218 X	910	-0-	-308	-0-	152	1	758	2	N	-0-			215
03	1116 X	1049	-0-	-67	-0-	199	1	850	2	N	-0-			215
04	1080 X	869	-0-	-211	-0-	154	1	715	2	N	-0-			215
05	1116 X	980	-0-	-136	-0-	165	1	815	2	N	-0-			215
06	1020 X	718	-0-	-302	-0-	98	1	620	2	N	-0-			215
07	1054 X	989	-0-	-65	-0-	132	1	857	2	N	-0-			215
08	1054 X	1036	-0-	-18	-0-	118	1	918	2	N	-0-			215
09	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	130	1	1251	2	N	-0-			215
10	992 X	623	-0-	-369	-0-	61	1	562	2	N	-0-			215
11	990 X	549	-0-	-441	-0-	66	1	483	2	N	-0-			215
12	1426 X	747	-0-	-679	-0-	133	1	607	2	N	6			221
						7	9							

TOTAL GAS PROD: 10,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	21098 X	21098	-0-	-0-	-0-	4036	1	16729	2	N	303	546	1			166
						333	9									
02	19769 X	19769	-0-	-0-	-0-	3241	1	16221	2	N	279	181	1			264
						307	9									
03	22599 X	21791	-0-	-808	-0-	4074	1	17387	2	N	300	180	1			384
						330	9									
04	21870 X	20236	-0-	-1634	-0-	3532	1	16382	2	N	293	357	1			320
						322	9									
05	22599 X	20628	-0-	-1971	-0-	3428	1	16899	2	N	274	357	1			237
						301	9									
06	21090 X	16373	-0-	-4717	-0-	2203	1	13904	2	N	242	178	1			301
						266	9									
07	22703 X	22703	-0-	-0-	-0-	2969	1	19332	2	N	365	357	1			309
						402	9									
08	21793 X	21252	-0-	-541	-0-	2381	1	18544	2	N	297	348	1			258
						327	9									
09	23343 X	23343	-0-	-0-	-0-	2158	1	20834	2	N	319	354	1			223
						351	9									
10	22692 X	17944	-0-	-4748	-0-	1734	1	15945	2	N	241	349	1			115
						265	9									
11	22258 X	22258	-0-	-0-	-0-	2632	1	19279	2	N	315	180	1			250
						347	9									
12	23653 X	23624	-0-	-29	-0-	4167	1	19107	2	N	318	359	1			209
						350	9									

TOTAL GAS PROD: 251,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,546

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			197
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			197
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			197
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			197
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			197
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			197
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			197
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			197
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			197
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			197
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			197
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			197

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	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	2654	1	10996	2	N	98					252
						108	9									
02	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	1990	1	9961	2	N	57	187	1			122
						63	9									
03	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	2193	1	9362	2	N	78					200
						86	9									
04	13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	2295	1	10643	2	N	69					269
						76	9									
05	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	1918	1	9452	2	N	72	178	1			163
						79	9									
06	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	1531	1	9664	2	N	68					231
						75	9									
07	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	1912	1	12449	2	N	83	178	1			136
						91	9									
08	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	1536	1	11967	2	N	76					212
						84	9									
09	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	1375	1	13271	2	N	70					282
						77	9									
10	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	1015	1	9340	2	N	63	177	1			168
						69	9									
11	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	1693	1	12399	2	N	84					252
						92	9									
12	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	2179	1	9991	2	N	76	179	1			149
						84	9									

TOTAL GAS PROD: 152,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

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	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					118
02	1160 N	650	-0-	-510	-0-	650	2			N	-0-					118
03	682 N	459	-0-	-223	-0-	459	2			N	-0-					118
04	1200 N	941	-0-	-259	-0-	941	2			N	-0-					118
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	529	2	172	9	N	156	156	1			118
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					118
07	961 N	742	-0-	-219	-0-	742	2			N	-0-					118
08	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					118
09	630 N	552	-0-	-78	-0-	552	2			N	-0-					118
10	744 N	452	-0-	-292	-0-	452	2			N	-0-					118
11	630 N	560	-0-	-70	-0-	560	2			N	-0-					118
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 8,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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

01	1054 N	358	-0-	-696	-0-	358	2			N	-0-					116
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1349	2	120	9	N	109	186	1			39
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1759	2	46	9	N	42					81
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1233	2	17	9	N	15					96
05	1581 N	1221	-0-	-360	-0-	1221	2			N	-0-					96
06	1740 N	860	-0-	-880	-0-	766	2	94	9	N	85					181
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1585	2	52	9	N	47					228
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1563	2	39	9	N	35					263
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1478	2	44	9	N	40					303
10	1643 N	1275	-0-	-368	-0-	1228	2	47	9	N	43	195	1			151
11	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-					151
12	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1460	2	88	9	N	80					231

TOTAL GAS PROD: 16,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BELITZ (9200) 06873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	1					62
						1	9									
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	77	1	375	2	N	9					71
						10	9									
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	201	2	N	5					76
						6	9									
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	39	1	196	2	N	-0-					76
05	496 N	313	-0-	-183	-0-	69	1	244	2	N	-0-					76
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					76
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	64	1	144	2	N	5					81
						6	9									
08	310 N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					81
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	N	1					82
						1	9									
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					82
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	125	1	169	2	N	-0-					82
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	14B DENY	-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	14B2 EXT	-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
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
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	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-

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

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

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 269204 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10335 - 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
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-

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	954	2	51	9	Y	46	33	1			95
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1005	2	42	9	Y	38	70	1			63
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	113	1	879	2	Y	29					92
							32	9									
04	990	N	857	-0-	-133	-0-	73	1	743	2	Y	37	68	1			61
							41	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	104	1	792	2	Y	38	34	1			65
							42	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	101	1	958	2	Y	33	33	1			65
							36	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	105	1	771	2	Y	39	34	1			70
							43	9									
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	61	1	959	2	Y	38	33	1			75
							42	9									
09	960	N	795	-0-	-165	-0-	24	1	734	2	Y	34	33	1			76
							37	9									
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	80	1	770	2	Y	46	34	1			88
							51	9									
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	52	1	810	2	Y	42	62	1			68
							46	9									
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	840	2	46	9	Y	42	32	1			78

TOTAL GAS PROD: 11,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	442	2	26	9	Y	24	17	1			41
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	448	2	21	9	Y	19	36	1			24
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	47	1	367	2	Y	15					39
							17	9									
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	36	1	365	2	Y	19	35	1			23
							21	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	67	1	514	2	Y	19	17	1			25
							21	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	510	2	Y	17	17	1			25
							19	9									
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	82	1	605	2	Y	20	17	1			28
							22	9									
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	524	2	Y	20	17	1			31
							22	9									
09	570	N	412	-0-	-158	-0-	12	1	381	2	Y	17	17	1			31
							19	9									
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	536	2	Y	23	17	1			37
							25	9									
11	570	N	492	-0-	-78	-0-	28	1	441	2	Y	21	32	1			26
							23	9									
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	596	2	23	9	Y	21	17	1			30

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	486	2	35	9	Y	32	23	1			62
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	396	2	29	9	Y	26	48	1			40
03	620	N	476	-0-	-144	-0-	52	1	401	2	Y	21					61
							23	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	65	1	667	2	Y	24	47	1			38
							26	9									
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	95	1	722	2	Y	26	23	1			41
							29	9									
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	98	1	925	2	Y	23	22	1			42
							25	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	146	1	1079	2	Y	26	23	1			45
							29	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	63	1	999	2	Y	26	22	1			49
							29	9									
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	21	1	636	2	Y	23	23	1			49
							25	9									
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	106	1	1018	2	Y	31	23	1			57
							34	9									
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	68	1	1059	2	Y	28	42	1			43
							31	9									
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1327	2	31	9	Y	28	22	1			49

TOTAL GAS PROD: 10,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1362	2	56	9	Y	51	36	1			100
02	1479	N	1316	-0-	-163	-0-	1271	2	45	9	Y	41	77	1			64
03	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	170	1	1322	2	Y	33					97
							36	9									
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	118	1	1213	2	Y	39	75	1			61
							43	9									
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	180	1	1379	2	Y	42	37	1			66
							46	9									
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	139	1	1312	2	Y	37	36	1			67
							41	9									
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	176	1	1294	2	Y	43	37	1			73
							47	9									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	73	1	1157	2	Y	42	36	1			79
							46	9									
09	1500	N	994	-0-	-506	-0-	30	1	922	2	Y	38	37	1			80
							42	9									
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	141	1	1350	2	Y	50	37	1			93
							55	9									
11	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	65	1	1017	2	Y	45	68	1			70
							50	9									
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1475	2	51	9	Y	46	35	1			81

TOTAL GAS PROD: 16,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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	11811	X	8325	-0-	-3486	-0-	8238	2	87	9	Y	79	54	1			151
02	10991	X	8507	-0-	-2484	-0-	8444	2	63	9	Y	57	111	1			97
03	11563	X	5127	-0-	-6436	-0-	578	1	4496	2	Y	48					145
							53	9									
04	8250	X	6865	-0-	-1385	-0-	605	1	6194	2	Y	60	110	1			95
							66	9									
05	8494	X	7946	-0-	-548	-0-	912	1	6965	2	Y	63	55	1			103
							69	9									
06	8790	X	8151	-0-	-639	-0-	774	1	7316	2	Y	55	53	1			105
							61	9									
07	9083	X	9045	-0-	-38	-0-	1071	1	7904	2	Y	64	55	1			114
							70	9									
08	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	521	1	8238	2	Y	62	53	1			123
							68	9									
09	8160	X	7839	-0-	-321	-0-	247	1	7531	2	Y	55	54	1			124
							61	9									
10	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	942	1	9022	2	Y	75	55	1			144
							83	9									
11	8760	X	8739	-0-	-21	-0-	523	1	8141	2	Y	68	102	1			110
							75	9									
12	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	1	1	8997	2	Y	68	52	1			126
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 98,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 5 RRCID -> 133395 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169

01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	906	2	22	9	Y	20	19	1			53
02	957	N	409	-0-	-548	-0-	380	2	29	9	Y	26	42	1			37
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	124	1	966	2	Y	19					56
							21	9									
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	135	1	1381	2	Y	25	44	1			37
							28	9									
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	254	1	1938	2	Y	26	22	1			41
							29	9									
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	110	1	1043	2	Y	23	22	1			42
							25	9									
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	204	1	1502	2	Y	27	23	1			46
							30	9									
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	26	22	1			50
							29	9									
09	1170	N	332	-0-	-838	-0-	10	1	297	2	Y	23	23	1			50
							25	9									
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	169	1	1617	2	Y	31	23	1			58
							34	9									
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	75	1	1163	2	Y	27	42	1			43
							30	9									
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	920	2	28	9	Y	25	20	1			48

TOTAL GAS PROD: 13,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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	4712 X	2879	-0-	-1833	-0-	2858	2	21	9	N	19					232
02	4002 X	1470	-0-	-2532	-0-	1439	2	31	9	N	28					260
03	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	571	1	4442	2	N	29	194	1			95
						32	9									
04	3840 X	3807	-0-	-33	-0-	333	1	3411	2	N	57					152
						63	9									
05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	474	1	3619	2	N	20					172
						22	9									
06	4140 X	3826	-0-	-314	-0-	363	1	3438	2	N	23					195
						25	9									
07	4278 X	3874	-0-	-404	-0-	459	1	3390	2	N	23					218
						25	9									
08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	225	1	3560	2	N	24					242
						26	9									
09	5670 X	3622	-0-	-2048	-0-	114	1	3485	2	N	21	188	1			75
						23	9									
10	5859 X	3764	-0-	-2095	-0-	353	1	3386	2	N	23					98
						25	9									
11	3840 X	3517	-0-	-323	-0-	210	1	3279	2	N	25					123
						28	9									
12	3875 X	1967	-0-	-1908	-0-	1941	2	26	9	N	24					147

TOTAL GAS PROD: 41,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 255734 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10756 - 10762

01	15934 X	11905	-0-	-4029	-0-	1085	1	10633	3	N	170					231
						187	9									
02	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	1015	1	9185	3	N	116	185	1			162
						128	9									
03	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	1085	1	8440	3	N	131					293
						144	9									
04	11520 X	10524	-0-	-996	-0-	1050	1	9345	3	N	117	182	1			228
						129	9									
05	11904 X	9535	-0-	-2369	-0-	1085	1	8353	3	N	88	190	1			126
						97	9									
06	11520 X	1583	-0-	-9937	-0-	1050	1	530	3	N	3					129
						3	9									
07	11036 X	2868	-0-	-8168	-0-	1085	1	1735	3	N	44	2	8			171
						48	9									
08	10881 X	8108	-0-	-2773	-0-	1085	1	7009	3	N	13	184	1			-0-
						14	9									
09	10530 X	3221	-0-	-7309	-0-	1050	1	2171	3	N	-0-					-0-
10	9548 X	1085	-0-	-8463	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
11	7920 X	1106	-0-	-6814	-0-	1050	1	56	3	N	-0-					-0-
12	8184 X	1085	-0-	-7099	-0-	1085	1			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2013 - PLUGGED 03-26-2013

TOTAL GAS PROD: 71,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 180501 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11914 - 12179

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2012 - PLUGGED 03/02/12

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

BENBOW (LOWER WILCOX B) 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 115899 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470

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-

BENNVIEW, E. (6450 FRIO) 07158 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
VINCIK, A.R. WELL #: 2 RRCID -> 262340 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6003 - 6010

01	4805	3401	-0-	-1404	-0-	3401	1	N	-0-			-0-
02	4495	3299	-0-	-1196	-0-	3299	2	N	-0-			-0-
03	4805	3305	-0-	-1500	-0-	3305	2	N	-0-			-0-
04	4650	3073	-0-	-1577	-0-	3073	2	N	-0-			-0-
05	4805	3202	-0-	-1603	-0-	3202	2	N	-0-			-0-
06	4650	2478	-0-	-2172	-0-	2478	2	N	-0-			-0-
07	4805	1121	-0-	-3684	-0-	1121	2	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: 19,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNVIEW, E. (6660) 07158 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
VINCIK WELL #: 1 RRCID -> 266012 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6764 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	5024	-0-	5024	5024	5024	2			N	-0-					-0-
10	4928	5454	-0-	526	5550	5454	2			N	-0-					-0-
11	10560	2588	-0-	-7972	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	10912	1050	-0-	-9862	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2013

TOTAL GAS PROD: 14,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31382 X	31382	-0-	-0-	-0-	30522	2	860	9	N	782	897	1			210
02	29325 X	29325	-0-	-0-	-0-	28591	2	734	9	N	667	578	1			299
03	30661 X	30661	-0-	-0-	-0-	29808	2	853	9	N	775	951	1			123
04	31067 X	31067	-0-	-0-	-0-	30290	2	777	9	N	706	530	1			299
05	31318 X	31318	-0-	-0-	-0-	30359	2	959	9	N	872	929	1			242
06	31486 X	31486	-0-	-0-	-0-	30600	2	886	9	N	805	885	1			162
07	25893 X	25893	-0-	-0-	-0-	25205	2	688	9	N	625	562	1			225
08	30999 X	30999	-0-	-0-	-0-	30121	2	878	9	N	798	914	1			109
09	31500 X	29692	-0-	-1808	-0-	28998	2	694	9	N	631	542	1			198
10	32550 X	31421	-0-	-1129	-0-	30587	2	834	9	N	758	757	1			199
11	31500 X	25881	-0-	-5619	-0-	25222	2	659	9	N	599	551	1			247
12	31000 X	22513	-0-	-8487	-0-	21915	2	598	9	N	544	558	1			233

TOTAL GAS PROD: 351,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,562

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

01	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					157
02	6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-					N	-0-					157
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					157
04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					157
05	6820 X	4655	-0-	-2165	-0-	4459	2	196	9	N	178					335
06	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8675	2	266	9	N	242	359	1			218
07	6820 X	5541	-0-	-1279	-0-	5380	2	161	9	N	146	191	1			173
08	6820 X	2419	-0-	-4401	-0-	2336	2	83	9	N	75					248
09	6600 X	1944	-0-	-4656	-0-	1889	2	55	9	N	50	182	1			116
10	6820 X	2450	-0-	-4370	-0-	2393	2	57	9	N	52					168
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2367	2	58	9	N	53					221
12	5549 X	1330	-0-	-4219	-0-	1289	2	41	9	N	37					258

TOTAL GAS PROD: 29,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

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	7192	X	7128	-0-	-64	-0-	443	1	6642	2	N	39					222
							43	9									
02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	424	1	6337	2	N	13	176	1			59
							14	9									
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	459	1	6860	2	N	39					98
							43	9									
04	6960	X	6635	-0-	-325	-0-	474	1	6121	2	N	36					134
							40	9									
05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	615	1	6775	2	N	29					163
							32	9									
06	6960	X	6500	-0-	-460	-0-	645	1	5815	2	N	36					199
							40	9									
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	722	1	6638	2	N	63	176	1			86
							69	9									
08	7192	X	7033	-0-	-159	-0-	652	1	6358	2	N	21					107
							23	9									
09	6960	X	6596	-0-	-364	-0-	561	1	5985	2	N	45					152
							50	9									
10	7192	X	6835	-0-	-357	-0-	602	1	6190	2	N	39					191
							43	9									
11	6960	X	6396	-0-	-564	-0-	569	1	5786	2	N	37	176	1			52
							41	9									
12	7192	X	5449	-0-	-1743	-0-	589	1	4816	2	N	40					92
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 81,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	N	-0-					195
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	N	94					289
							103	9									
03	558	N	372	-0-	-186	-0-	22	1	333	2	N	15	189	1			115
							17	9									
04	660	N	464	-0-	-196	-0-	24	1	307	2	N	121					236
							133	9									
05	775	N	393	-0-	-382	-0-	28	1	311	2	N	49	168	1			117
							54	9									
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	29	1	262	2	N	4					121
							4	9									
07	465	N	282	-0-	-183	-0-	28	1	254	2	N	-0-					121
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	30	1	292	2	N	-0-					121
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	24	1	256	2	N	-0-					121
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	N	-0-					121
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	19	1	194	2	N	38					159
							42	9									
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	21	1	175	2	N	15					174
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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

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

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

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-

BERCLAIR (1620) //CONT.// 07250 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417
BLACKBURN, L. K. WELL #: 5 RRCID -> 196530 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1508 - 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	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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (2800) 07250 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PETTUS, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 241920 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2748 - 2750

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2012 - PLUGGED 02/07/12

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

BERCLAIR (3200) 07250 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ROWLING -A- WELL #: 1 RRCID -> 257201 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3167 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25548	7023	-0-	-18525	-0-	1260	1	5763	2	N	-0-			-0-
02	4785	-0-	-0-	-4785	-0-					N	-0-			-0-
03	5115	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-
04	1650	-0-	-0-	-1650	-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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2012 - PLUGGED 04/11/12

TOTAL GAS PROD: 7,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) 07251 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
C & E OPERATING, INC. 120079
CARTWRIGHT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 171267 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3092 - 3100

01	651 X	195	-0-	-456	-0-	195	2			N	-0-			-0-
02	609 X	178	-0-	-431	-0-	178	2			N	-0-			-0-
03	651 X	432	-0-	-219	-0-	432	2			N	-0-			-0-
04	360 X	189	-0-	-171	-0-	189	2			N	-0-			-0-
05	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
06	420 X	246	-0-	-174	-0-	246	2			N	-0-			-0-
07	434 X	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-			-0-
08	434 X	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-			-0-
09	240 X	151	-0-	-89	-0-	151	2			N	-0-			-0-
10	403 X	77	-0-	-326	-0-	77	2			N	-0-			-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 174446 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3834 - 3840

01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-			-0-
02	2784 X	2691	-0-	-93	-0-	2691	2			N	-0-			-0-
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
04	3060 X	3049	-0-	-11	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
05	3162 X	2679	-0-	-483	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
06	3090 X	2478	-0-	-612	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
07	3193 X	1850	-0-	-1343	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
08	3193 X	2492	-0-	-701	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
09	3060 X	2181	-0-	-879	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
10	2666 X	970	-0-	-1696	-0-	970	2			N	-0-			-0-
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-			-0-
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - PLUGGED 03-21-2013

TOTAL GAS PROD: 24,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) //CONT.// 07251 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
C & E OPERATING, INC. //CONT.// 120079
O'BRIEN-HARKINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 175957 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3366 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	465	X	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	810	X	292	-0-	-518	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	837	X	389	-0-	-448	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	810	X	467	-0-	-343	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	713	X	355	-0-	-358	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	496	X	209	-0-	-287	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN-HARKINS A WELL #: 4 RRCID -> 176723 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3516 - 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	186	X	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	174	X	155	-0-	-19	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186	X	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	X	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	186	X	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	248	X	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	240	X	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	248	X	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2012 - WELL PLUGGED 12/12/12

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	186	1	19226	2	N	7					110
							8	9									
02	8294	X	4090	-0-	-4204	-0-	186	1	3904	2	N	-0-					110
03	8866	X	4106	-0-	-4760	-0-	186	1	3920	2	N	-0-					110
04	8580	X	4520	-0-	-4060	-0-	186	1	4334	2	N	-0-					110
05	8866	X	4311	-0-	-4555	-0-	186	1	4125	2	N	-0-					110
06	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	186	1	13586	2	N	-0-					110
07	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	186	1	15239	2	N	-0-					110
08	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	186	1	15224	2	N	-0-					110
09	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	186	1	14775	2	N	-0-					110
10	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	186	1	15624	2	N	-0-					110
11	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	186	1	15698	2	N	9					119
							10	9									
12	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	186	1	16264	2	N	15					134
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 144,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700) 07254 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
LOTT WELL #: 1 RRCID -> 237654 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 4742 - 4778

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2012 - PLUGGED 10/25/12

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

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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	2	6	9	N	5			96
02	1189	N	997	-0-	-192	-0-	993	2	4	9	N	4			100
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	836	2	6	9	N	5			105
04	1590	N	1198	-0-	-392	-0-	1179	2	19	9	N	17			122
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1235	2	18	9	N	16			138
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	960	2	11	9	N	10			148
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1267	2	6	9	N	5			153
08	1240	N	455	-0-	-785	-0-	449	2	6	9	N	5			158
09	960	N	345	-0-	-615	-0-	339	2	6	9	N	5			163
10	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	1108	2	3	9	N	3			166
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	N	5			171
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	N	5			176

TOTAL GAS PROD: 11,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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, S. (2700) 07255 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
O'BRIEN HARKINS A WELL #: 1 RRCID -> 171306 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2780

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012 - PLUGGED 09/05/12

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RICHARD M. LUCAS, ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 257904 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2808 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5976 X	5976	-0-	-0- B	-0-	713	1	5263	2	N	-0-			-0-
02	4358 X	4358	-0-	-0- B	-0-	736	1	3622	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	-0-	-0-	-4495 B	-0-					N	-0-			-0-
04	4350 X	-0-	-0-	-4350 B	-0-					N	-0-			-0-
05	4495 X	-0-	-0-	-4495 B	-0-					N	-0-			-0-
06	4350 X	-0-	-0-	-4350 B	-0-					N	-0-			-0-
07	4495 X	1685	-0-	-2810 B	-0-	132	1	1553	2	N	-0-			-0-
08	6377 X	6377	-0-	-0- B	-0-	153	1	6224	2	N	-0-			-0-
09	5414 X	5414	-0-	-0- B	-0-	5414	2			N	-0-			-0-
10	5607 X	5607	-0-	-0- B	-0-	5607	2			N	-0-			-0-
11	4595 X	4595	-0-	-0- B	-0-	4595	2			N	-0-			-0-
12	4495 X	2878	-0-	-1617 B	-0-	2878	2			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - PLUGGED 03-28-2013

TOTAL GAS PROD: 36,890 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	12568	-0-	8259	17675	217	1	12347	2	N	4			82
						4	9							
02	4031	3260	-0-	-771	16904	134	1	3123	2	N	3			85
						3	9							
03	4309	-0-	-0-	-4309	12595					N	-0-			85
04	4170	-0-	-0-	-4170	8425					N	-0-			85
05	8425	-0-	-0-	-8425	-0-					N	-0-			85
06	4170	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-			85
07	3472 #	2283	-0-	-1189	-0-	178	1	2105	2	N	-0-			85
08	6566	6566	-0-	-0-	-0-	157	1	6409	2	N	-0-			85
09	6192	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-			85
10	6711	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-			85
11	8073	8073	-0-	-0-	-0-	8069	2	4	9	N	4			89
12	9080	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 54,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

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

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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

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-
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-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

BIG OAK (WILCOX 10500) 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	328	1	3052	2	N	3					53
						3	9									
02	2871 X	2833	-0-	-38	-0-	519	1	2310	2	N	4					57
						4	9									
03	3069 X	2882	-0-	-187	-0-	413	1	2460	2	N	8					65
						9	9									
04	3270 X	3126	-0-	-144	-0-	321	1	2796	2	N	8					73
						9	9									
05	3379 X	3310	-0-	-69	-0-	352	1	2948	2	N	9					82
						10	9									
06	3270 X	2938	-0-	-332	-0-	352	1	2586	2	N	-0-					82
07	3224 X	2890	-0-	-334	-0-	326	1	2555	2	N	8					90
						9	9									
08	3317 X	2916	-0-	-401	-0-	318	1	2584	2	N	13					103
						14	9									
09	3210 X	2729	-0-	-481	-0-	261	1	2457	2	N	10					113
						11	9									
10	3317 X	2727	-0-	-590	-0-	269	1	2441	2	N	15					128
						17	9									
11	2940 X	2562	-0-	-378	-0-	259	1	2284	2	N	17					145
						19	9									
12	2914 X	2753	-0-	-161	-0-	363	1	2381	2	N	8					153
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	4991 X	3986	-0-	-1005	-0-	385	1	3580	2	N	19					80
						21	9									
02	4669 X	3000	-0-	-1669	-0-	547	1	2431	2	N	20					100
						22	9									
03	4340 X	3367	-0-	-973	-0-	470	1	2800	2	N	88					188
						97	9									
04	3870 X	3350	-0-	-520	-0-	341	1	2968	2	N	37	178	1			47
						41	9									
05	3999 X	3171	-0-	-828	-0-	337	1	2820	2	N	13					60
						14	9									
06	3870 X	3152	-0-	-718	-0-	374	1	2748	2	N	27					87
						30	9									
07	3472 X	3075	-0-	-397	-0-	344	1	2692	2	N	35					122
						39	9									
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	367	1	2978	2	N	5					127
						6	9									
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	283	1	2657	2	N	-0-					127
10	3255 X	3126	-0-	-129	-0-	310	1	2813	2	N	3					130
						3	9									
11	3240 X	3146	-0-	-94	-0-	314	1	2766	2	N	60					190
						66	9									
12	3348 X	2822	-0-	-526	-0-	372	1	2441	2	N	8					198
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 38,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BIG 12 (YEGUA AY-3) 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 264530 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787

01	14756 X	670	-0-	-14086	-0-	9	1	621	2	N	36	183	1			152
						40	9									
02	13804 X	808	-0-	-12996	-0-	17	1	738	2	N	48					200
						53	9									
03	14756 X	1262	-0-	-13494	-0-	250	1	934	2	N	71	173	1			98
						78	9									
04	14280 X	252	-0-	-14028	-0-	16	1	219	2	N	15					113
						17	9									
05	14756 X	840	-0-	-13916	-0-	46	1	630	2	N	149					262
						164	9									
06	14280 X	712	-0-	-13568	-0-	50	1	572	2	N	82	182	1			162
						90	9									
07	14756 X	489	-0-	-14267	-0-	30	1	415	2	N	40					202
						44	9									
08	14756 X	245	-0-	-14511	-0-	10	1	223	2	N	11					213
						12	9									
09	14280 X	12	-0-	-14268	-0-	12	2			N	-0-					213
10	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	N	87	178	1			122
						96	9									
11	2610 X	503	-0-	-2107	-0-	43	1	399	2	N	55					177
						61	9									
12	2697 X	603	-0-	-2094	-0-	30	1	555	2	N	16					193
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 7,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
YENDREY WELL #: 1 RRCID -> 168912 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708

01	9269 X	7726	-0-	-1543	-0-	7310	2	416	9	N	378	174	1			588
02	8497 X	7577	-0-	-920	-0-	7177	2	400	9	N	364	708	1			244
03	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	8978	2	493	9	N	448	523	1			169
04	8790 X	7775	-0-	-1015	-0-	7384	2	391	9	N	355	350	1			174
05	8091 X	7870	-0-	-221	-0-	7262	2	608	9	N	553	527	1			200
06	8790 X	8253	-0-	-537	-0-	7805	2	448	9	N	407	351	1			256
07	9083 X	8610	-0-	-473	-0-	8199	2	411	9	N	374	326	1			304
08	9176 X	8548	-0-	-628	-0-	8100	2	448	9	N	407	517	1			194
09	8250 X	7620	-0-	-630	-0-	7260	2	360	9	N	327	159	1			362
10	8618 X	7455	-0-	-1163	-0-	7042	2	413	9	N	375	355	1			382
11	8340 X	8287	-0-	-53	-0-	7850	2	437	9	N	397	351	1			428
12	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	8168	2	470	9	N	427	357	1			498

TOTAL GAS PROD: 97,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,812

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	1953	N	1410	-0-	-543	-0-	1140	2	270	9	N	245	185	1			334
02	1711	N	1566	-0-	-145	-0-	1260	2	306	9	N	278	178	1			434
03	2170	N	1762	-0-	-408	-0-	1444	2	318	9	N	289	528	1			195
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1774	2	317	9	N	288	174	1			309
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1579	2	310	9	N	282	172	1			419
06	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1397	2	253	9	N	230	176	1			473
07	2170	N	1649	-0-	-521	-0-	1399	2	250	9	N	227	521	1			179
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1948	2	358	9	N	325					504
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1466	2	210	9	N	191	351	1			344
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	1998	2	320	9	N	291	354	1			281
11	2220	N	1760	-0-	-460	-0-	1472	2	288	9	N	262	177	1			366
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1677	2	315	9	N	286	179	1			473

TOTAL GAS PROD: 22,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,194

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	653	1	10485	3	N	153	185	1			92
							168	9									
02	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	630	1	9514	3	N	239					331
							263	9									
03	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	723	1	9231	3	N	135	190	1			276
							149	9									
04	10950	X	9181	-0-	-1769	-0-	700	1	8360	3	N	110	191	1			195
							121	9									
05	11315	X	10654	-0-	-661	-0-	723	1	9780	3	N	137	178	1			154
							151	9									
06	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	700	1	10396	3	N	137	184	1			107
							151	9									
07	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	723	1	10278	3	N	145					252
							160	9									
08	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	723	1	12908	3	N	157	184	1			225
							173	9									
09	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	700	1	12394	3	N	156	184	1			197
							172	9									
10	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	723	1	11725	3	N	181	189	1			189
							199	9									
11	13350	X	11525	-0-	-1825	-0-	700	1	10726	3	N	90	195	1			84
							99	9									
12	13795	X	10123	-0-	-3672	-0-	607	1	9392	3	N	113					197
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 135,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	1154	2	23	9	Y	21	179	1			67
02	1450	N	1001	-0-	-449	-0-	973	2	28	9	Y	25					92
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1211	2	58	9	Y	53					145
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1321	2	48	9	Y	44					189
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1331	2	31	9	Y	28					217
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1987	2	30	9	Y	27					244
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2014	2	55	9	Y	50					294
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	2	22	9	Y	20					314
09	1830	N	1220	-0-	-610	-0-	1189	2	31	9	Y	28	178	1			164
10	1891	N	1093	-0-	-798	-0-	1049	2	44	9	Y	40					204
11	1560	N	1030	-0-	-530	-0-	977	2	53	9	Y	48					252
12	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	950	2	63	9	Y	57					309

TOTAL GAS PROD: 16,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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	13578 X	11657	-0-	-1921	-0-	11328	2	329	9	N	299	176	1			319
02	12354 X	10595	-0-	-1759	-0-	10285	2	310	9	N	282	362	1			239
03	12803 X	11183	-0-	-1620	-0-	10856	2	327	9	N	297	352	1			184
04	12120 X	8507	-0-	-3613	-0-	8225	2	282	9	N	256	173	1			267
05	12524 X	9954	-0-	-2570	-0-	9688	2	266	9	N	242	165	1			344
06	11280 X	9593	-0-	-1687	-0-	9293	2	300	9	N	273	343	1			274
07	11315 X	8906	-0-	-2409	-0-	8689	2	217	9	N	197	347	1			124
08	11191 X	7401	-0-	-3790	-0-	7192	2	209	9	N	190					314
09	9630 X	9146	-0-	-484	-0-	8868	2	278	9	N	253	178	1			389
10	9951 X	8692	-0-	-1259	-0-	8443	2	249	9	N	226	356	1			259
11	9600 X	9431	-0-	-169	-0-	9149	2	282	9	N	256	351	1			164
12	9455 X	9248	-0-	-207	-0-	8975	2	273	9	N	248					412

TOTAL GAS PROD: 114,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,019

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	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					66
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					66
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					66
04	330 N	165	-0-	-165	-0-	165	2			N	-0-					66
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					66
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	1					67
10	558 N	225	-0-	-333	-0-	225	2			N	-0-					67
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					67
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	T. A.	-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	T. A.	-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	1829 #	1639	-0-	-190	-0-	40	1	1599	2	N	-0-					239
02	1711 #	131	-0-	-1580	-0-	10	1	76	2	N	41					280
						45	9									
03	1674 #	1051	-0-	-623	-0-	30	1	971	2	N	45					325
						50	9									
04	1620 #	1377	-0-	-243	-0-	30	1	1325	2	N	20					345
						22	9									
05	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	30	1	1600	2	N	20					365
						22	9									
06	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	30	1	1539	2	N	25					390
						28	9									
07	2003 R	2003	-0-	-0-	-0-	30	1	1929	2	N	40					430
						44	9									
08	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	30	1	1693	2	N	10					440
						11	9									
09	1590 #	938	-0-	-652	-0-	30	1	902	2	N	5					445
						6	9									
10	2015 #	1637	-0-	-378	-0-	30	1	1604	2	N	3					448
						3	9									
11	1950 #	646	-0-	-1304	-0-	20	1	626	2	N	-0-					448
12	2015 #	1747	-0-	-268	-0-	30	1	1717	2	N	-0-					448

TOTAL GAS PROD: 16,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	5115 X	4827	-0-	-288	-0-	4827	2		N	-0-		21
02	4785 X	3380	-0-	-1405	-0-	3380	2		N	-0-		21
03	5084 X	3187	-0-	-1897	-0-	3187	2		N	-0-		21
04	4680 X	4576	-0-	-104	-0-	4576	2		N	-0-		21
05	4836 X	4645	-0-	-191	-0-	4645	2		N	-0-		21
06	4680 X	3545	-0-	-1135	-0-	3545	2		N	-0-		21
07	4743 X	3611	-0-	-1132	-0-	3611	2		N	-0-		21
08	4743 X	2037	-0-	-2706	-0-	2037	2		N	-0-		21
09	4590 X	3701	-0-	-889	-0-	3701	2		N	-0-		21
10	4650 X	2324	-0-	-2326	-0-	2324	2		N	-0-		21
11	3540 X	2270	-0-	-1270	-0-	2270	2		N	-0-		21
12	3813 X	2927	-0-	-886	-0-	2927	2		N	-0-		21

TOTAL GAS PROD: 41,030 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	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-

BLANCO CREEK (4500) 08780 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
BARBER WELL #: 2 RRCID -> 138601 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4498

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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	3720	3611	-0-	-109	-0-	37	1	2851	2	N	657	614	0			115
						723	9									
02	3480	2285	-0-	-1195	-0-	22	1	1692	2	N	519	372	1			262
						571	9									
03	3720	8106	-0-	4386	4386	83	1	6997	2	N	933	1009	1			186
						1026	9									
04	3600	6033	-0-	2433	6819	61	1	4885	2	N	988	995	1			179
						1087	9									
05	10040	3221	-0-	-6819	-0-	28	1	2087	2	N	1005	990	1			194
						1106	9									
06	4989	4989	-0-	-0-	-0-	262	1	3443	2	N	1167	984	1			377
						1284	9									
07	3720	771	-0-	-2949	-0-	92	1	435	2	N	222	572	1			27
						244	9									
08	3720	-0-	-0-	-3720	-0-					N	119					146
09	3600	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-	75	1			71
10	3720	434	-0-	-3286	-0-	74	1	136	2	N	204	186	0			89
						224	9									
11	3600	1785	-0-	-1815	-0-	223	1	551	2	N	919	749	0			259
						1011	9									
12	7556	7556	-0-	-0-	-0-	284	1	5556	2	N	1560	1514	1			305
						1716	9									

TOTAL GAS PROD: 38,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,293

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	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1659	-0-	-480 B	-7347	310	1	1349	2	N	-0-					3
02	1711 #	1387	-0-	-324 B	-7671	290	1	1097	2	N	-0-					3
03	1581 #	1640	-0-	59 B	-7612	310	1	1330	2	N	-0-					3
04	1620 #	770	-0-	-850 B	-8462	300	1	470	2	N	-0-					3
05	1674 #	1929	-0-	255 B	-8207	310	1	1619	2	N	-0-					3
06	1620 #	-0-	-0-	-1620 B	-9827					N	-0-					3
07	1643 #	-0-	-0-	-1643 B	-11470					N	-0-					3
08	1922 #	-0-	-0-	-1922 B	-13392					N	-0-					3
09	1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-15252					N	-0-					3
10	1922 #	-0-	-0-	-1922 B	-17174					N	-0-					3
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17174					N	-0-					3
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17174					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,385 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					2
02	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					2
03	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					2
04	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			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: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCONIA (1800) 08794 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 268202 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 1800 - 1810

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

BLANCONIA (2810) 08794 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234419 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2853 - 2861

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	W	2833	-0-	2833	2833	2833	2		N	-0-			-0-
06	0	W	12179	-0-	12179	15012	12179	2		N	-0-			-0-
07	0	W	9036	-0-	9036	24048	9036	2		N	-0-			-0-
08	0	W	7566	-0-	7566	31614	7566	2		N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	31614				N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	31614				N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	31614				N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	31614				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 269202 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3656 - 3662

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	207	2		N	-0-			-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 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	6727	5043	-0-	-1684	-0-	635	1	4407	2	N	1					4
						1	9									
02	6293	4193	-0-	-2100	-0-	593	1	3600	2	N	-0-					4
03	6727	2919	-0-	-3808	-0-	629	1	2289	2	N	1					5
						1	9									
04	6510	2565	-0-	-3945	-0-	608	1	1957	2	N	-0-					5
05	6727	4729	-0-	-1998	-0-	635	1	4094	2	N	-0-					5
06	6510	4088	-0-	-2422	-0-	613	1	3475	2	N	-0-					5
07	6727	3721	-0-	-3006	-0-	633	1	3088	2	N	-0-					5
08	6727	4472	-0-	-2255	-0-	639	1	3833	2	N	-0-					5
09	6510	4909	-0-	-1601	-0-	618	1	4291	2	N	-0-					5
10	6727	3424	-0-	-3303	-0-	631	1	2793	2	N	-0-					5
11	6510	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					5
12	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 40,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLANCONIA (4000 SINTON, UP) 08794 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 232772 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4051 - 4063

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

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

01	496 X	436	-0-	-60 B	-28932	310	1	126	2	N	-0-					66
02	406 X	394	-0-	-12 B	-28932	290	1	104	2	N	-0-					66
03	434 X	-0-	-0-	-434 B	-28932					N	-0-					66
04	420 X	-0-	-0-	-420 B	-28932					N	-0-					66
05	434 X	-0-	-0-	-434 B	-28932					N	-0-					66
06	420 X	-0-	-0-	-420 B	-28932					N	-0-					66
07	434 X	-0-	-0-	-434 B	-28932					N	-0-					66
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					66
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					66
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					66
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					66
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCONIA (4450) //CONT.// 08794 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE O'BRIEN WELL #: 4 RRCID -> 238791 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4466 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	297	-0-	297 B	-2072	297	2			N	-0-					-0-
02	0	N	268	-0-	268 B	-1804	268	2			N	-0-					-0-
03	0	N	202	-0-	202 B	-1602	202	2			N	-0-					-0-
04	0	N	163	-0-	163 B	-1439	163	2			N	-0-					-0-
05	0	N	109	-0-	109 B	-1330	109	2			N	-0-					-0-
06	0	N	67	-0-	67 B	-1263	67	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1263					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1263					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1263					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1263					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-1263					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12

TOTAL GAS PROD: 1,106 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	796	1	4	9	N	4					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,976 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	3565 #	2739	-0-	-826	-0-	2739	2			N	-0-					24
02	DLQ G-10	2776	-0-	2776	2776	2776	2			N	-0-					24
03	DLQ G-10	2502	-0-	2502	5278	2499	2	3	9	N	3					27
04	DLQ G-10	1805	-0-	1805	7083	1805	2			N	-0-					27
05	DLQ G-10	2476	-0-	2476	9559	2476	2			N	-0-					27
06	DLQ G-10	2219	-0-	2219	11778	2219	2			N	-0-					27
07	DLQ G-10	2150	-0-	2150	13928	2150	2			N	-0-					27
08	DLQ G-10	1771	-0-	1771	15699	1771	2			N	-0-					27
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLANCONIA, N. (SINTON 4050) 08796 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS-O'BRIEN "B" WELL #: 7 RRCID -> 173478 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3908 - 3956

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

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

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

O'BRIEN, HARKINS "B" WELL #: 17 RRCID -> 181635 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 3908 - 3918

01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	864	1	3143	2	N	-0-					-0-
02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	767	1	2821	2	N	-0-					-0-
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	791	1	2603	2	N	-0-					-0-
04	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	805	1	2613	2	N	-0-					-0-
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	850	1	2662	2	N	-0-					-0-
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	840	1	2429	2	N	-0-					-0-
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	865	1	2217	2	N	-0-					-0-
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	889	1	2571	2	N	-0-					-0-
09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	814	1	2332	2	N	-0-					-0-
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	851	1	2427	2	N	-0-					-0-
11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	790	1	1804	2	N	-0-					-0-
12	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	853	1	2382	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,983 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

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

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

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

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

BLOOMINGTON (5900) 09674 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KDM OPERATING, LLC 452994
MARBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150119 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5874 - 5879

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	55	1	2806	2	N	-0-					-0-
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	45	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	47	1	2234	2	N	-0-					-0-
04	2310 N	2123	-0-	-187	-0-	40	1	2083	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	3100	-0-	-0-	-0-	62	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3168	-0-	168	168	65	1	3103	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	3266	-0-	166	334	68	1	3198	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	3368	-0-	268	602	71	1	3297	2	N	-0-					-0-
09	3288	2686	-0-	-602	-0-	51	1	2635	2	N	-0-					-0-
10	2922	2922	-0-	-0-	-0-	67	1	2855	2	N	-0-					-0-
11	2970	2970	-0-	-0-	-0-	70	1	2900	2	N	-0-					-0-
12	2948	2948	-0-	-0-	-0-	47	1	2901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BONNIE VIEW (3320)                        10495 425   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: REFUGIO
  CHRISTOPHER OIL & GAS INC               153205
    SCHIRMER "C"                    WELL #:    3    RRCID -> 208017  COMPL. DATE 01/05/2005  TOTAL DEPTH  6500 PERF. 3317 -  3320
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2012 - PLUGGED 1/24/2012

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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BONNIE VIEW (3400)                        10495 430   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: REFUGIO
  ATINUM OPERATING, INC.                  036059
    SCHIRMER, HENRY                 WELL #:    8    RRCID -> 159734  COMPL. DATE 02/16/1996  TOTAL DEPTH  4570 PERF. 3418 -  3424
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2012 - PLUGGED 05/24/12

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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BONNIE VIEW (3430)                        10495 435   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: REFUGIO
  CHRISTOPHER OIL & GAS INC               153205
    COLLINS-BUCK UNIT               WELL #:    1    RRCID -> 198679  COMPL. DATE 07/12/2003  TOTAL DEPTH  6510 PERF. 3438 -  3442
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2012 - PLUGGED 1/11/2012

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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BONNIE VIEW (3500-A)                      10495 451   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: REFUGIO
  CHRISTOPHER OIL & GAS INC               153205
    SCHIRMER "C" GAS UNIT           WELL #:    1A   RRCID -> 174797  COMPL. DATE 07/16/1999  TOTAL DEPTH  4858 PERF. 3455 -  3461
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2012 - PLUGGED 1/16/2012

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

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

BONNIE VIEW (4250) 10495 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
BUCK, I.G.W. WELL #: 2 RRCID -> 127144 COMPL. DATE 03/11/1988 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4114 - 4118

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2012 - PLUGGED 02/03/12

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

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
NIEMANN, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 127314 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4578 PERF. 4220 - 4224

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

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

BONNIE VIEW (5200) 10495 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
COLLINS, PEARL SWIFT WELL #: 2 RRCID -> 168755 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5254 - 5263

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2012 - PLUGGED 1/5/2012

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	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	1096	1	1103	2	Y	-0-					-0-
						50	5									
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	1028	1	1109	2	Y	-0-					-0-
						3	5									
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	1054	1	1438	2	Y	-0-					-0-
						16	5									
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	986	1	1327	2	Y	-0-					-0-
						18	5									
05	2015 N	1453	-0-	-562	-0-	688	1	765	2	Y	-0-					-0-
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	898	1	1232	2	Y	-0-					-0-
						12	5									
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	972	1	1553	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2611	-0-	2611	2611	1012	1	1559	2	Y	-0-					-0-
						35	4	5	5							
09	DLQ G-10	2724	-0-	2724	5335	982	1	1742	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2787	-0-	-313	5022	1016	1	1771	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	2391	-0-	-609	4413	840	1	1548	2	Y	-0-					-0-
						3	5									
12	3100 N	1995	-0-	-1105	3308	887	1	1108	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,856 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

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

01	4433 #	2892	-0-	-1541	-0-	1952	1	940	2	Y	-0-					-0-
02	4118	5439	-0-	1321	1321	1791	1	3648	2	Y	-0-					-0-
03	4402	5554	-0-	1152	2473	3692	1	1862	2	Y	-0-					-0-
04	6437	3964	-0-	-2473	-0-	786	1	3178	2	Y	-0-					-0-
05	4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	1214	1	2839	2	Y	-0-					-0-
06	4346	4346	-0-	-0-	-0-	1755	1	2591	2	Y	-0-					-0-
07	3913 R	3913	-0-	-0-	-0-	2363	1	1550	2	Y	-0-					-0-
08	5549 #	4048	-0-	-1501	-0-	2227	1	1821	2	Y	-0-					-0-
09	4350 #	4056	-0-	-294	-0-	3413	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	8339	8339	-0-	-0-	-0-	2883	1	5456	2	Y	-0-					-0-
11	6591 R	6591	-0-	-0-	-0-	2005	1	4586	2	Y	-0-					-0-
12	4185 #	3594	-0-	-591	-0-	2072	1	1522	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221 2	Y	-0-				-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238 2	Y	-0-				-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	15	1	222 2	Y	-0-				-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	19	1	196 2	Y	-0-				-0-
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	21	1	186 2	Y	-0-				-0-
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	22	1	149 2	Y	-0-				-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	22	1	137 2	Y	-0-				-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142 2	Y	-0-				-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	26	1	133 2	Y	-0-				-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140 2	Y	-0-				-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	25	1	120 2	Y	-0-				-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	31	1	120 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (870) 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAMS WELL #: 13 RRCID -> 129012 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 231808 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 860 - 863

01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	203	-0-	-76	-0-	13	1	190	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	18	1	179	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	22	1	187	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	22	1	143	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	23	1	149	2	Y	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	26	1	135	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	27	1	144	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	26	1	122	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	24	1	93	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 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	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2	N	-0-			-0-
02	406 N	384	-0-	-22	-0-	384	2	N	-0-			-0-
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2	N	-0-			-0-
04	420 N	254	-0-	-166	-0-	254	2	N	-0-			-0-
05	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2	N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,225 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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 148618 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 1294 - 1304

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2013 - PLUGGED 08-12-2013

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

BORCHERS, WILLIAM-A WELL #: 10 RRCID -> 177981 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 5 L RRCID -> 065184 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 4417 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P&A 04-12-2013

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

BORCHERS (1500) //CONT.// 10634 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 C RRCID -> 070406 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 (1800) 10634 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 256393 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1788

01	4557 #	-0-	-0-	-4557	-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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2012 - PLUGGED 08/02/12

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

BORCHERS (1900) 10634 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EEI OPERATING INC. 245638
KLIMITCHEK WELL #: 1A RRCID -> 236210 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1922 - 1928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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_____ 08/22/2012 - PLUGGED 08/22/12

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

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 C RRCID -> 061353 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-			-0-
02	261 N	228	-0-	-33	-0-	13	1	215	2	Y	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	21	1	184	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	25	1	168	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	23	1	142	2	Y	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	35	1	200	2	Y	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	34	1	172	2	Y	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	35	1	184	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	32	1	153	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	38	1	145	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 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	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
02	2030 N	2012	-0-	-18	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
03	2449 N	2178	-0-	-271	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
04	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-			-0-
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
06	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3121	-0-	21	21	3121	2			N	-0-			-0-
08	2479 N	2458	-0-	-21	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
09	2550 N	2361	-0-	-189	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
10	2635	2606	-0-	-29	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
11	2617	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
12	2635	2450	-0-	-185	-0-	2450	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (2100) //CONT.// 10634 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 241168 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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	2629 R	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
02	2436 #	2396	-0-	-40	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	3038 #	2164	-0-	-874	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2940 #	2135	-0-	-805	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	3038 #	2433	-0-	-605	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	3010 R	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	2787 R	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	3185 R	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3000 #	2661	-0-	-339	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
10	3100 #	2452	-0-	-648	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	3176 R	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12	3193 #	3103	-0-	-90	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS WELL #: 15 RRCID -> 143102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855

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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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 (3600) 10634 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 5 U RRCID -> 057723 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 4417 PERF. N/A

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P&A 04-12-2013

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

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 227333 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3556 - 3560

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-				-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	-0-				-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	2	Y	-0-				-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	Y	-0-				-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	18	1	160	2	Y	-0-				-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	20	1	129	2	Y	-0-				-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	22	1	136	2	Y	-0-				-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	141	2	Y	-0-				-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	Y	-0-				-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	133	2	Y	-0-				-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	22	1	105	2	Y	-0-				-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	20	1	75	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (3950) 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950

01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	45	1	677	2	Y	-0-			-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	38	1	622	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	40	1	601	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	602	-0-	-88	-0-	54	1	548	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	524	-0-	-189	-0-	54	1	470	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	422	-0-	-208	-0-	55	1	367	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	430	-0-	-190	-0-	58	1	372	2	Y	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	60	1	344	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	66	1	336	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	65	1	343	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	62	1	297	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	83	1	319	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 231192 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3957 - 3960

01	434 N	274	-0-	-160	-0-	17	1	257	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	347	-0-	-1	-0-	20	1	327	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	336	-0-	-67	-0-	21	1	315	2	Y	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	235	-0-	-137	-0-	24	1	211	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	204	-0-	-126	-0-	27	1	177	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	207	-0-	-103	-0-	28	1	179	2	Y	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	27	1	139	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	25	1	133	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	23	1	112	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	117	-0-	-69	-0-	24	1	93	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (4160) 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	198	1	2957	2	Y	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	191	1	3153	2	Y	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	201	1	3017	2	Y	-0-					-0-
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	217	1	2201	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1717	-0-	-546	-0-	177	1	1540	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	946	-0-	-1244	-0-	124	1	822	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	818	-0-	-1445	-0-	111	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	618	X	618	-0-	-0-	-0-	91	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	109	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	118	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	114	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	138	1	525	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,952 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

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	13665	-0-	13665	13665	13522	2	143	9	N	130					130
09	0	Z	19892	-0-	19892	33557	19701	2	191	9	N	174	182	1			122
10	0	Z	19491	-0-	19491	53048	19302	2	189	9	N	172	179	1			115
11	0	Z	19599	-0-	19599	72647	19402	2	197	9	N	179	181	1			113
12	0	Z	18800	-0-	18800	91447	18623	2	177	9	N	161	179	1			95

TOTAL GAS PROD: 91,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

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

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

01	21514 #	16903	-0-	-4611	-0-	1115	1	15785	3	N	3	3	8		-0-
						3	9								
02	20126 #	19678	-0-	-448	-0-	1143	1	18533	3	N	2	2	8		-0-
						2	9								
03	21049 #	20167	-0-	-882	-0-	1210	1	18957	3	N	-0-				-0-
04	20160 #	18143	-0-	-2017	-0-	1155	1	16980	3	N	7	7	8		-0-
						8	9								
05	20291 R	20291	-0-	-0-	-0-	1232	1	19059	3	N	-0-				-0-
06	20370 #	19638	-0-	-732	-0-	1200	1	18435	3	N	3	3	8		-0-
						3	9								
07	21049 #	20022	-0-	-1027	-0-	1238	1	18784	3	N	-0-				-0-
08	20181 #	17253	-0-	-2928	-0-	1179	1	16071	3	N	3	3	8		-0-
						3	9								
09	18630 #	14621	-0-	-4009	-0-	920	1	13699	3	N	2	2	8		-0-
						2	9								
10	19251 #	16219	-0-	-3032	-0-	806	1	15413	3	N	-0-				-0-
11	18630 #	18177	-0-	-453	-0-	838	1	17339	3	N	-0-				-0-
12	19003 #	18451	-0-	-552	-0-	940	1	17509	3	N	2	2	8		-0-
						2	9								

TOTAL GAS PROD: 219,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	12400	11266	-0-	-1134	-0-	743	1	10523	3	N	-0-					-0-
02	11629 #	10259	-0-	-1370	-0-	596	1	9663	3	N	-0-					-0-
03	11780 #	10801	-0-	-979	-0-	648	1	10153	3	N	-0-					-0-
04	11400 #	10308	-0-	-1092	-0-	656	1	9652	3	N	-0-					-0-
05	11563 #	10521	-0-	-1042	-0-	639	1	9882	3	N	-0-					-0-
06	10890 #	10005	-0-	-885	-0-	611	1	9394	3	N	-0-					-0-
07	10974 #	10236	-0-	-738	-0-	633	1	9601	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	10137	10137	-0-	-0-	-0-	693	1	9444	3	N	-0-					-0-
09	9750 #	9468	-0-	-282	-0-	596	1	8872	3	N	-0-					-0-
10	9982 #	9356	-0-	-626	-0-	465	1	8891	3	N	-0-					-0-
11	9510 #	9191	-0-	-319	-0-	424	1	8767	3	N	-0-					-0-
12	9703 #	9295	-0-	-408	-0-	474	1	8821	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3472 X	2997	-0-	-475	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	2904	-0-	-344	-0-	155	1	2749	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	3016	-0-	-456	-0-	166	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	3030 X	2896	-0-	-134	-0-	161	1	2735	2	N	-0-					-0-
05	3131 X	2946	-0-	-185	-0-	166	1	2780	2	N	-0-					-0-
06	3000 X	2423	-0-	-577	-0-	139	1	2284	2	N	-0-					-0-
07	3100 X	2695	-0-	-405	-0-	157	1	2538	2	N	-0-					-0-
08	3007 X	2039	-0-	-968	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	2080	-0-	-830	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2148	-0-	-797	-0-	126	1	2022	2	N	-0-					-0-
11	2610 X	2530	-0-	-80	-0-	144	1	2386	2	N	-0-					-0-
12	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	148	1	2592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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 (1250) //CONT.// 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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-

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, 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	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	47	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	61	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	59	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	64	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	62	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	63	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	70	1	266	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS, NORTH (650) //CONT.// 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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, NORTH (8000) 10639 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
WADI PETROLEUM, INC. 889600
DUGAT WELL #: 1 RRCID -> 224167 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8042 - 8045

01	3906 #	435	-0-	-3471	-0-	269	1	165	2	N	1	1	8		154
						1	9								
02	3654 #	1072	-0-	-2582	-0-	265	1	807	2	N	-0-				154
03	3565 #	3334	-0-	-231	-0-	789	1	2545	2	N	-0-				154
04	2967 R	2967	-0-	-0-	-0-	927	1	2040	2	N	-0-				154
05	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	456	1	1792	2	N	-0-				154
06	3240 #	2816	-0-	-424	-0-	508	1	2308	2	N	-0-				154
07	2803 R	2803	-0-	-0-	-0-	607	1	2196	2	N	-0-				154
08	2480 #	2434	-0-	-46	-0-	517	1	1917	2	N	-0-				154
09	2400 #	2094	-0-	-306	-0-	427	1	1667	2	N	-0-				154
10	2480 #	802	-0-	-1678	-0-	174	1	628	2	N	-0-				154
11	2400 #	57	-0-	-2343	-0-	49	1	8	2	N	-0-				154
12	2480 #	572	-0-	-1908	-0-	229	1	343	2	N	-0-				154

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

TOTAL GAS PROD: 21,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 (1300) //CONT.// 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 231275 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1927 - 1930

01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	333 2	Y	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19 1	310 2	Y	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25 1	374 2	Y	-0-			-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	25 1	254 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	249	-0-	-61	-0-	26 1	223 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	29 1	191 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	26 1	169 2	Y	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	29 1	166 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	29 1	150 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	29 1	152 2	Y	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	36 1	169 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	28 1	109 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 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

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

01	1953 #	1813	-0-	-140	-0-	1780	2	33	9	N	30	165	1			19
02	1769 #	1109	-0-	-660	-0-	1100	2	9	9	N	8					27
03	1798 #	1556	-0-	-242	-0-	1549	2	7	9	N	6					33
04	1740 #	1487	-0-	-253	-0-	1481	2	6	9	N	5					38
05	1798 #	1228	-0-	-570	-0-	1219	2	9	9	N	8					46
06	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1884	2	28	9	N	25					71
07	1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	1795	2	10	9	N	9					80
08	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	1959	2	3	9	N	3					83
09	1920 #	1582	-0-	-338	-0-	1572	2	10	9	N	9					92
10	1984 #	1966	-0-	-18	-0-	1940	2	26	9	N	24					116
11	1920 #	1626	-0-	-294	-0-	1600	2	26	9	N	24					140
12	1953 #	1536	-0-	-417	-0-	1529	2	7	9	N	6					146

TOTAL GAS PROD: 19,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (HOCKLEY) //CONT.// 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	120	N	102	-0-	-18	-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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. //CONT.// 008511
MAYFIELD, P. O. WELL #: 1 RRCID -> 173250 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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. 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - P&A 04-11-2013

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

ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
ALBRECHT, A. M. WELL #: B 2 RRCID -> 061965 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 7769 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-

BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292

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-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NELSON, JAMES L. 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					55
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			N	-0-					55
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					55
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					55
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					55
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					55
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					55
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					55
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					55

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

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					18
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-					18
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	N	10					28
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	104	2	42	9	N	38					66
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	102	2	28	9	N	25					91
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	106	2	33	9	N	30					121
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	211	2	33	9	N	30					151
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	430	2	11	9	N	10					161
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	315	2	11	9	N	10					171
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	382	2	11	9	N	10					181
11	420	N	252	-0-	-168	-0-	241	2	11	9	N	10	163	1			28
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	250	2	11	9	N	10					38

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1615	2	2	9	N	2					35
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					35
03	837	N	454	-0-	-383	-0-	454	2			N	-0-					35
04	960	N	312	-0-	-648	-0-	312	2			N	-0-					35
05	992	N	104	-0-	-888	-0-	104	2			N	-0-					35
06	450	N	104	-0-	-346	-0-	104	2			N	-0-					35
07	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					35
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					35
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					35
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					35
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
ALBRECHT,P.A. WELL #: 1 RRCID -> 082785 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	1156	-0-	-0-	-0-	1150	2	6	9	N	5					69
02	986	S	438	-0-	-548	-0-	438	2			N	-0-					69
03	1214	S	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					69
04	1147	S	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					69
05	955	S	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					69
06	1170	S	845	-0-	-325	-0-	845	2			N	-0-					69
07	1178	S	839	-0-	-339	-0-	839	2			N	-0-					69
08	961	S	447	-0-	-514	-0-	447	2			N	-0-					69
09	840	S	23	-0-	-817	-0-	23	2			N	-0-					69
10	868	S	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					69
11	450	S	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					69
12	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	69	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P & A 02-13-13

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	464	N	101	-0-	-363	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	600	N	201	-0-	-399	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	390	N	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	840	N	384	-0-	-456	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TX LONE STAR OPERATING CO, LLC 875196
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	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					17
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					17
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					17
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					17
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					17
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					17
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					17
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	520	1	2893	2	N	57					171
							63	9									
02	2784	X	952	-0-	-1832	-0-	140	1	737	2	N	68	151	1			88
							75	9									
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	140	1	3644	2	N	41					129
							45	9									
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	600	1	3569	2	N	43					172
							47	9									
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	560	1	3432	2	N	36	167	1			41
							40	9									
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	600	1	3452	2	N	26					67
							29	9									
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	580	1	3567	2	N	57					124
							63	9									
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	620	1	3846	2	N	38					162
							42	9									
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	600	1	3756	2	N	38	169	1			31
							42	9									
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	500	1	2764	2	N	30					61
							33	9									
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	440	1	2435	2	N	35					96
							39	9									
12	2976	X	615	-0-	-2361	-0-	100	1	508	2	N	6					102
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 40,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

NELSON, JAMES L. 604295
ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 100333 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					21
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21

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

BOYCE (WILCOX C SLICK) //CONT.// 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WINDWOOD HOLDING, INC. 931773
KENNE, AUGUST WELL #: 1 RRCID -> 000975 COMPL. DATE 10/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7500 - 7506

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

BOZKA (1600) 11148 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC. 503646
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	6138	4812	-0-	-1326	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
02	5742	4587	-0-	-1155	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
03	4954 R	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
04	4650 #	2912	-0-	-1738	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	5703 R	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
06	4740 #	2912	-0-	-1828	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
07	7155	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
08	6257	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
09	6867	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
10	6706	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
11	6645	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
12	6642	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMAN (8500) 11338 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 263065 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8529 - 8557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47182	34169	-0-	-13013	-0-	868	1	32348	2	N	866	714	1			381
						953	9									
02	44138	32079	-0-	-12059	-0-	812	1	30484	2	N	712	713	1			380
						783	9									
03	47182	34612	-0-	-12570	-0-	868	1	33049	2	N	632	715	1			297
						695	9									
04	45660	-0-	-0-	-45660	-0-					N	40					337
05	47182	-0-	-0-	-47182	-0-					N	-0-					337
06	33510 #	-0-	-0-	-33510	-0-					N	-0-					337
07	34627 #	18643	-0-	-15984	-0-	868	1	17150	2	N	568	715	1			190
						625	9									
08	34627 #	19135	-0-	-15492	-0-	868	1	17787	2	N	436	353	1			273
						480	9									
09	12212 R	12212	-0-	-0-	-0-	840	1	11088	2	N	258	355	1			176
						284	9									
10	18631 #	5912	-0-	-12719	-0-	1278	1	4515	2	N	108					284
						119	9									
11	23698 R	23698	-0-	-0-	-0-	2070	1	21247	2	N	346	359	1			271
						381	9									
12	19127 #	18580	-0-	-547	-0-	2139	1	16156	2	N	259	360	1			170
						285	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/05/2013

TOTAL GAS PROD: 199,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,225

BRAMAN (8700) 11338 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 261898 COMPL. DATE 07/13/2011 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2011

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	193	-0-	-86	-0-	193	4			N	-0-					50
02	232 #	179	-0-	-53	-0-	179	4			N	-0-					50
03	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	4			N	-0-					50
04	240 #	196	-0-	-44	-0-	196	4			N	-0-					50
05	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	4			N	-0-					50
06	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	4			N	-0-					50
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	50	7			-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151 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	2232 #	1989	-0-	-243	-0-	1959	2	30	9	Y	27					57
02	2088 #	1685	-0-	-403	-0-	1665	2	20	9	Y	18					75
03	1694 R	1694	-0-	-0-	-0-	1655	2	39	9	Y	35					110
04	1950 #	1569	-0-	-381	-0-	1546	2	23	9	Y	21	7	1			124
05	1984 #	1521	-0-	-463	-0-	1488	2	33	9	Y	30					154
06	1920 #	1529	-0-	-391	-0-	1499	2	30	9	Y	27	155	1			26
07	1798 #	1636	-0-	-162	-0-	1619	2	17	9	Y	15					41
08	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1705	2	13	9	Y	12					53
09	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1492	2	33	9	Y	30					83
10	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1391	2	19	9	Y	17					100
11	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1254	2	32	9	Y	29	12	1			117
12	1550 #	1408	-0-	-142	-0-	1386	2	22	9	Y	20					137

TOTAL GAS PROD: 18,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

BRANDT (COOK MOUNTAIN) 11381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	2	N	-0-					27
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					27
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	21	1	166	2	N	-0-					27
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	33	1	254	2	N	-0-					27
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	2	N	-0-					27
06	180	N	30	-0-	-150	-0-	2	1	28	2	N	-0-					27
07	310	N	24	-0-	-286	-0-	2	1	22	2	N	-0-					27
08	248	N	52	-0-	-196	-0-	4	1	48	2	N	-0-					27
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,162 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	S	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	N	5					101
02	957	S	315	-0-	-642	-0-	309	2	6	9	N	5					106
03	941	S	941	-0-	-0-	-0-	931	2	10	9	N	9					115
04	1660	S	1660	-0-	-0-	-0-	1650	2	10	9	N	9					124
05	1360	S	1360	-0-	-0-	-0-	1324	2	36	9	N	33					157
06	1562	S	1562	-0-	-0-	-0-	1509	2	53	9	N	48	167	1			38
07	1705	S	1042	-0-	-663	-0-	1025	2	17	9	N	15					53
08	1364	S	100	-0-	-1264	-0-	100	2			N	-0-	32	7			21
09	1576	S	1576	-0-	-0-	-0-	1542	2	34	9	N	31					52
10	1550	S	1383	-0-	-167	-0-	1352	2	31	9	N	28					80
11	1449	S	1449	-0-	-0-	-0-	1434	2	15	9	N	14					94
12	1643	S	1363	-0-	-280	-0-	1342	2	21	9	N	19					113

TOTAL GAS PROD: 13,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BEHRENS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058912 COMPL. DATE 05/04/1974 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					-0-
10	588		-0-	-0-	-588	-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-

BRANDT (RECKLAW) //CONT.// 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
LANDGREBE, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					7
02	1653 N	611	-0-	-1042	-0-	611	2			N	-0-					7
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					7
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					7
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					7
06	1710 N	1666	-0-	-44	-0-	1666	2			N	-0-					7
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					7
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					7
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					7
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					7
11	1710 N	1535	-0-	-175	-0-	1535	2			N	-0-					7
12	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	1693	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 20,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					98
02	1218 N	574	-0-	-644	-0-	574	2			N	-0-					98
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					98
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					98
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					98
06	1230 N	857	-0-	-373	-0-	857	2			N	-0-					98
07	1302 N	631	-0-	-671	-0-	631	2			N	-0-					98
08	1302 N	516	-0-	-786	-0-	516	2			N	-0-					98
09	870 N	607	-0-	-263	-0-	607	2			N	-0-					98
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					98
11	510 N	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-	60	1			38
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1002	2	15	9	N	14					52

TOTAL GAS PROD: 10,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 221606 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7473 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2012

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

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				22
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				22
03	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-				22
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-				22
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				22
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				22
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-				22
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	15	7		7
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	110	2	23	9	N	21				28
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	2	8	9	N	7				35
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				35
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-				35

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

01	1302	X	1118	-0-	-184	-0-	93	1	1025	2	N	-0-				-0-
02	1624	X	919	-0-	-705	-0-	119	1	800	2	N	-0-				-0-
03	1736	X	950	-0-	-786	-0-	132	1	818	2	N	-0-				-0-
04	1680	X	794	-0-	-886	-0-	106	1	688	2	N	-0-				-0-
05	1271	X	583	-0-	-688	-0-	124	1	459	2	N	-0-				-0-
06	1080	X	613	-0-	-467	-0-	110	1	503	2	N	-0-				-0-
07	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	132	1	970	2	N	-0-				-0-
08	961	X	955	-0-	-6	-0-	119	1	836	2	N	-0-				-0-
09	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	119	1	961	2	N	-0-				-0-
10	1116	X	939	-0-	-177	-0-	115	1	824	2	N	-0-				-0-
11	1080	X	655	-0-	-425	-0-	93	1	562	2	N	-0-				-0-
12	1116	X	540	-0-	-576	-0-	49	1	491	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (WILCOX DEEP) //CONT.// 11381 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
BETTGE WELL #: 1 RRCID -> 200525 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1711	-0-	-552	-0-	112	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	97	1	1466	2	N	-0-					-0-
03	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	112	1	1519	2	N	-0-					-0-
04	1650 X	1200	-0-	-450	-0-	104	1	1096	2	N	-0-					-0-
05	1705 X	1013	-0-	-692	-0-	108	1	905	2	N	-0-					-0-
06	1650 X	1266	-0-	-384	-0-	101	1	1165	2	N	-0-					-0-
07	1674 X	1142	-0-	-532	-0-	108	1	1034	2	N	-0-					-0-
08	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	108	1	1563	2	N	-0-					-0-
09	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	104	1	1515	2	N	-0-					-0-
10	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	108	1	1381	2	N	-0-					-0-
11	1620 X	1551	-0-	-69	-0-	104	1	1447	2	N	-0-					-0-
12	1674 X	1524	-0-	-150	-0-	97	1	1427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,380 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

01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					100
02	116 N	115	-0-	-1 B	-0-	115	2			N	-0-					100
03	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					100
04	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					100
05	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					100
06	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					100
07	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					100
08	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					100
09	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2			N	-0-					100
10	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					100
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					100
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (WILCOX 9800) //CONT.// 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 RRCID -> 225148 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	756	-0-	-236 B	-0-	742	2	14	9	N	13					38
02	841	N	274	-0-	-567 B	-0-	264	2	10	9	N	9					47
03	1054	N	1008	-0-	-46 B	-0-	995	2	13	9	N	12					59
04	720	N	498	-0-	-222 B	-0-	489	2	9	9	N	8					67
05	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	899	2	14	9	N	13					80
06	990	N	461	-0-	-529 B	-0-	449	2	12	9	N	11					91
07	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	961	2	19	9	N	17					108
08	899	N	886	-0-	-13 B	-0-	868	2	18	9	N	16					124
09	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	587	2	17	9	N	15					139
10	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1102	2	25	9	N	23					162
11	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1644	2	45	9	N	41	178	1			25
12	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	582	2	9	9	N	8					33

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18	1		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

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

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

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

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-

BRANDT (YEGUA 4700) //CONT.// 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 5000) 11381 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
GOTTSCHALT WELL #: 5 RRCID -> 240974 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4866 PERF. N/A

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			79
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			79
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P & A 02-11-13

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	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4886	2	33	9	N	30					138
02	2088	X	1184	-0-	-904	-0-	1151	2	33	9	N	30					168
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3322	2	33	9	N	30	175	1			23
04	2160	X	2088	-0-	-72	-0-	2055	2	33	9	N	30					53
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4135	2	33	9	N	30					83
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4158	2	33	9	N	30					113
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5433	2	86	9	N	78	172	1			19
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4856	2	86	9	N	78					97
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4856	2	99	9	N	90	180	1			7
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3529	2	99	9	N	90					97
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3342	2	55	9	N	50					147
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4585	2	55	9	N	50	180	1			17

TOTAL GAS PROD: 46,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

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	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5275	2	132	9	N	120	173	1			17
02	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1557	2	132	9	N	120					137
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4012	2	22	9	N	20					157
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6103	2	11	9	N	10					167
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4812	2	33	9	N	30	178	1			19
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4488	2	33	9	N	30					49
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6825	2	33	9	N	30					79
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4458	2	33	9	N	30					109
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4452	2	33	9	N	30					139
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3986	2	33	9	N	30					169
11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2664	2	33	9	N	30	177	1			22
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3973	2	33	9	N	30					52

TOTAL GAS PROD: 53,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 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: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GOEHRING, RICHARD WELL #: 1 C RRCID -> 000999 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7460 - 7468

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012 - PLUGGED 05/31/12

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

BRANDT, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GOTTSCHALT WELL #: 1 RRCID -> 221284 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7404 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-17004					N	-0-					114
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-17004					N	-0-					114
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-17004					N	-0-	114	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-17004					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-17004					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2012 - PLUGGED 05/16/12

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

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-351 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	435	X	21	-0-	-414 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	341	X	161	-0-	-180 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	120	X	20	-0-	-100 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	143	X	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	X	32	-0-	-118 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	195	X	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	190	X	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	150	X	103	-0-	-47 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	303	X	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	393	X	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	186	X	104	-0-	-82 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 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

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

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	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	725	1	814	2	Y	-0-					-0-
02	1305 N	1214	-0-	-91	-0-	725	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	719	-0-	-676	-0-	25	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	750	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	775	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	750	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	775	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	775	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	1350 N	1214	-0-	-136	-0-	750	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	750	1	629	2	Y	-0-					-0-
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	750	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	775	1	470	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,682 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

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-

BAKER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 150333 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11558 - 11708

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_____ 04/06/2012 - PLUGGED 04/06/12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND	-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
SEV TEXAS OPERATING, LLC 767829
STEFFEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 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	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	5408	-0-	-0-	-5408	-0-					N	-0-					-0-
05	21590	9779	-0-	-11811	-0-	450	1	6145	2	N	709	573	1			136
						2404	3	780	9							
06	20280	18985	-0-	-1295	-0-	885	1	12065	2	N	1159	1164	1			131
						4760	3	1275	9							
07	20956	13735	-0-	-7221	-0-	643	1	8749	2	N	804	781	1			154
						3459	3	884	9							
08	20956	9968	-0-	-10988	-0-	469	1	6293	2	N	541	584	1			111
						2611	3	595	9							
09	20280	6869	-0-	-13411	-0-	323	1	4335	2	N	364	392	1			83
						1811	3	400	9							
10	20956	11201	-0-	-9755	-0-	533	1	7230	2	N	488	391	1			180
						2901	3	537	9							
11	20280	8195	-0-	-12085	-0-	395	1	5408	2	N	273	378	1			75
						2092	3	300	9							
12	20956	4871	-0-	-16085	-0-	234	1	3208	2	N	176	197	1			54
						1235	3	194	9							

TOTAL GAS PROD: 83,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,514

BRIGHT FALCON (FRIO 5160) 11957 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
B & B ACQUISITIONS, L.L.C. 039761
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
COX & PERKINS EXPLORATION, INC. 183345
HILLMAN WELL #: 2ST RRCID -> 176507 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9573 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533 X	3253	-0-	-4280	-0-	312	1	2922	2	Y	17					289
						19	9									
02	7047 X	-0-	-0-	-7047	-0-					Y	-0-					289
03	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-	159	1			130
04	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-	130	1			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	987	1	9537	2	N	8					483
						9	9									
02	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	987	1	8176	2	N	13					496
						14	9									
03	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	987	1	8884	2	N	-0-					496
04	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	987	1	8537	2	N	-0-	322	1			174
05	9765 X	9678	-0-	-87	-0-	987	1	8691	2	N	-0-					174
06	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	987	1	8967	2	N	-0-					174
07	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	848	1	8947	2	N	31					205
						34	9									
08	9300 X	8883	-0-	-417	-0-	829	1	8024	2	N	27					232
						30	9									
09	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	870	1	9417	2	N	28					260
						31	9									
10	9300 X	6956	-0-	-2344	-0-	617	1	6320	2	N	17					277
						19	9									
11	9000 X	8536	-0-	-464	-0-	841	1	7685	2	N	9					286
						10	9									
12	9300 X	8226	-0-	-1074	-0-	899	1	7310	2	N	15					301
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 111,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			83
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2012 - PLUGGED 10/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	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	14B	DENY	-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-

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

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

01	4607	X	4607	-0-	-0-	B	-0-	4607	3		N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	B	-0-	3895	3		N	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	B	-0-	4267	3		N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	B	-0-	4566	3		N	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	B	-0-	4298	3		N	-0-					-0-
06	4656	X	4656	-0-	-0-	B	-0-	4656	3		N	-0-					-0-
07	4943	X	4943	-0-	-0-	B	-0-	4943	3		N	-0-					-0-
08	4727	X	4727	-0-	-0-	B	-0-	4727	3		N	-0-					-0-
09	4508	X	4508	-0-	-0-	B	-0-	4508	3		N	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	B	-0-	3693	3		N	-0-					-0-
11	2695	X	2695	-0-	-0-	B	-0-	2695	3		N	-0-					-0-
12	1911	X	1911	-0-	-0-	B	-0-	1911	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,766 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	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	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-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220674 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2910 - 2914

01	713	X	626	-0-	-87	-0-	626	3		N	-0-					-0-
02	667	X	444	-0-	-223	-0-	444	3		N	-0-					-0-
03	713	X	620	-0-	-93	-0-	620	3		N	-0-					-0-
04	690	X	624	-0-	-66	-0-	624	3		N	-0-					-0-
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-					-0-
06	600	X	433	-0-	-167	-0-	433	3		N	-0-					-0-
07	651	X	432	-0-	-219	-0-	432	3		N	-0-					-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-					-0-
09	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-					-0-
10	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2012

TOTAL GAS PROD: 6,551 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	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-54627					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-54627					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-54627					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-54627					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-54627					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-54627					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-54627					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-54627					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-54627					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-54627					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-54627					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-54627					N	-0-					-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

01	1364	X	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	-0-					-0-
02	957	X	-0-	-0-	-957	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-

HALLADAY ENERGY, LLC 347005
HART, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 244746 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4058 - 4078

01	744	X	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					-0-
02	696	X	-0-	-0-	-696	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	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	226	-0-	226	B	226	226	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1099	-0-	1099	B	1325	1099	2			N	-0-					-0-
11	0	W	481	-0-	481	B	1806	481	2			N	-0-					-0-
12	2269	X	463	-0-	-1806	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 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	5424	X	5424	-0-	-0- B	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
02	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
03	4703	X	4703	-0-	-0- B	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
04	4564	X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4510	-0-	-512 B	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
06	0	W	4211	-0-	4211 B	4211	4211	2			N	-0-					-0-
07	0	W	4403	-0-	4403 B	8614	4403	2			N	-0-					-0-
08	0	W	3859	-0-	3859 B	12473	3859	2			N	-0-					-0-
09	17871	X	5398	-0-	-12473 B	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
10	11640	X	11640	-0-	-0- B	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
11	15470	X	15470	-0-	-0- B	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
12	15355	X	15355	-0-	-0- B	-0-	15355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,248 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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	884	2	87	9	N	79	193	1			18
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1795	2	23	9	N	21					39
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1723	2	13	9	N	12					51
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1487	2	21	9	N	19					70
05	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	1730	2	11	9	N	10					80
06	1680	N	1461	-0-	-219	-0-	1392	2	69	9	N	63					143
07	1550	N	892	-0-	-658	-0-	828	2	64	9	N	58					201
08	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1598	2	24	9	N	22					223
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1501	2	24	9	N	22					245
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1155	2	48	9	N	44	190	1			99
11	1560	N	1156	-0-	-404	-0-	1100	2	56	9	N	51					150
12	1581	N	1176	-0-	-405	-0-	1176	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 16,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GCER ONSHORE, LLC 298385

WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 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	9176	X	7572	-0-	-1604	-0-	7432	2	140	9	Y	127					262
02	DLQ G-10		7413	-0-	7413	7413	7296	2	117	9	Y	106	174	1			194
03	DLQ G-10		7634	-0-	7634	15047	7548	2	86	9	Y	78					272
04	DLQ G-10		7240	-0-	7240	22287	7164	2	76	9	Y	69	173	1			168
05	DLQ G-10		7338	-0-	7338	29625	7233	2	105	9	Y	95					263
06	36813	X	7188	-0-	-29625	-0-	7042	2	146	9	Y	133					396
07	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7353	2	110	9	Y	100	349	1			147
08	7626	X	7258	-0-	-368	-0-	7156	2	102	9	Y	93					240
09	7230	X	7120	-0-	-110	-0-	7002	2	118	9	Y	107	30	1			317
10	7471	X	7096	-0-	-375	-0-	6980	2	116	9	Y	105	175	1			247
11	7230	X	6238	-0-	-992	-0-	6173	2	65	9	Y	59	174	1			132
12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7461	2	177	9	Y	161	175	1			118

TOTAL GAS PROD: 87,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,233

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	15531	X	12945	-0-	-2586	-0-	12678	2	267	9	Y	243	360	1			109
02	DLQ G-10		15481	-0-	15481	15481	15049	2	432	9	Y	393	162	1			340
03	DLQ G-10		12440	-0-	12440	27921	12092	2	348	9	Y	316	533	1			123
04	DLQ G-10		10942	-0-	10942	38863	10661	2	281	9	Y	255	177	1			201
05	DLQ G-10		12749	-0-	12749	51612	12441	2	308	9	Y	280	354	1			127
06	65638	X	14026	-0-	-51612	-0-	13367	2	659	9	Y	599	528	1			198
07	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	14927	2	326	9	Y	296	351	1			143
08	12741	X	11357	-0-	-1384	-0-	11030	2	327	9	Y	297	348	1			92
09	14040	X	10979	-0-	-3061	-0-	10650	2	329	9	Y	299	223	1			168
10	15252	X	10415	-0-	-4837	-0-	10106	2	309	9	Y	281	354	1			95
11	14760	X	7551	-0-	-7209	-0-	7223	2	328	9	Y	298	181	1			212
12	15252	X	9690	-0-	-5562	-0-	9307	2	383	9	Y	348	366	1			194

TOTAL GAS PROD: 143,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,905

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	13454	X	12244	-0-	-1210	-0-	12116	2	128	9	Y	116	175	1			230
02	DLQ G-10		11733	-0-	11733	11733	11564	2	169	9	Y	154					384
03	DLQ G-10		11777	-0-	11777	23510	11647	2	130	9	Y	118	180	1			322
04	DLQ G-10		11238	-0-	11238	34748	11130	2	108	9	Y	98	168	1			252
05	DLQ G-10		11117	-0-	11117	45865	10994	2	123	9	Y	112					364
06	56799	X	10934	-0-	-45865	-0-	10828	2	106	9	Y	96	173	1			287
07	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10852	2	117	9	Y	106	177	1			216
08	11501	X	10752	-0-	-749	-0-	10660	2	92	9	Y	84					300
09	11130	X	10607	-0-	-523	-0-	10457	2	150	9	Y	136	44	1			392
10	11284	X	9550	-0-	-1734	-0-	9447	2	103	9	Y	94	172	1			314
11	10920	X	9113	-0-	-1807	-0-	9045	2	68	9	Y	62					376
12	10974	X	7731	-0-	-3243	-0-	7669	2	62	9	Y	56	178	1			254

TOTAL GAS PROD: 127,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GCER ONSHORE, LLC //CONT.// 298385
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	20522 X	19149	-0-	-1373	-0-	18802	2	347	9	Y	315	344	1			295
02	DLQ G-10	18127	-0-	18127	18127	17798	2	329	9	Y	299	176	1			418
03	DLQ G-10	18880	-0-	18880	37007	18554	2	326	9	Y	296	349	1			365
04	DLQ G-10	19292	-0-	19292	56299	19024	2	268	9	Y	244	354	1			255
05	DLQ G-10	15575	-0-	15575	71874	15362	2	213	9	Y	194					449
06	86845 X	14971	-0-	-71874	-0-	14678	2	293	9	Y	266	513	1			202
07	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	14646	2	317	9	Y	288	168	1			322
08	15717 X	14337	-0-	-1380	-0-	14085	2	252	9	Y	229	340	1			211
09	15210 X	13327	-0-	-1883	-0-	13071	2	256	9	Y	233	235	1			209
10	15562 X	11018	-0-	-4544	-0-	10805	2	213	9	Y	194	168	1			235
11	14970 X	10654	-0-	-4316	-0-	10477	2	177	9	Y	161					396
12	14973 X	11170	-0-	-3803	-0-	10974	2	196	9	Y	178	348	1			226

TOTAL GAS PROD: 181,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,897

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475

01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					38
02	2233 X	-0-	-0-	-2233	-0-					Y	-0-					38
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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	19643 X	19643	-0-	-0-	-0-	1157	1	18186	2	N	273	382	1			362
						300	9									
02	18627 X	18627	-0-	-0-	-0-	1098	1	17156	2	N	339	385	1			316
						373	9									
03	19157 X	19157	-0-	-0-	-0-	1159	1	17701	2	N	270	374	1			212
						297	9									
04	19890 X	18910	-0-	-980	-0-	1160	1	17496	2	N	231	191	1			252
						254	9									
05	20026 X	19579	-0-	-447	-0-	1194	1	18055	2	N	300	191	1			361
						330	9									
06	19260 X	18175	-0-	-1085	-0-	1125	1	16783	2	N	243	187	1			417
						267	9									
07	19902 X	18566	-0-	-1336	-0-	1180	1	17197	2	N	172	374	1			215
						189	9									
08	18140 X	18140	-0-	-0-	-0-	1178	1	16697	2	N	241	190	1			266
						265	9									
09	18780 X	17048	-0-	-1732	-0-	1124	1	15674	2	N	227	177	1			316
						250	9									
10	19406 X	18492	-0-	-914	-0-	1224	1	16967	2	N	274	190	1			400
						301	9									
11	18180 X	16440	-0-	-1740	-0-	1077	1	15141	2	N	202	191	1			411
						222	9									
12	18569 X	16777	-0-	-1792	-0-	1131	1	15343	2	N	275	385	1			301
						303	9									

TOTAL GAS PROD: 219,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,047

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	11160	X	9399	-0-	-1761	-0-	554 133	1 9	8712	2	N	121	191	1			217
02	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	539 145	1 9	8424	2	N	132	192	1			157
03	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	561 154	1 9	8561	2	N	140					297
04	9600	X	8574	-0-	-1026	-0-	525 132	1 9	7917	2	N	120	180	1			237
05	9734	X	9228	-0-	-506	-0-	563 157	1 9	8508	2	N	143	193	1			187
06	9420	X	8545	-0-	-875	-0-	527 151	1 9	7867	2	N	137					324
07	9734	X	8666	-0-	-1068	-0-	548 139	1 9	7979	2	N	126	190	1			260
08	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	540 125	1 9	7645	2	N	114	185	1			189
09	8940	X	7372	-0-	-1568	-0-	486 113	1 9	6773	2	N	103					292
10	9238	X	8311	-0-	-927	-0-	549 143	1 9	7619	2	N	130	188	1			234
11	8550	X	7808	-0-	-742	-0-	511 119	1 9	7178	2	N	108	188	1			154
12	8680	X	7866	-0-	-814	-0-	531 134	1 9	7201	2	N	122					276

TOTAL GAS PROD: 102,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

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	13051	X	11880	-0-	-1171	-0-	699 196	1 9	10985	2	N	178					467
02	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	634 168	1 9	9898	2	N	153	386	1			234
03	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	724 162	1 9	11061	2	N	147	191	1			190
04	11490	X	10821	-0-	-669	-0-	664 145	1 9	10012	2	N	132					322
05	11873	X	11050	-0-	-823	-0-	674 175	1 9	10201	2	N	159	189	1			292
06	11550	X	11431	-0-	-119	-0-	708 158	1 9	10565	2	N	144	187	1			249
07	11935	X	11214	-0-	-721	-0-	710 164	1 9	10340	2	N	149	188	1			210
08	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	685 147	1 9	9706	2	N	134					344
09	11430	X	10912	-0-	-518	-0-	721 131	1 9	10060	2	N	119	182	1			281
10	11811	X	9460	-0-	-2351	-0-	627 134	1 9	8699	2	N	122	189	1			214
11	11430	X	10924	-0-	-506	-0-	717 122	1 9	10085	2	N	111	187	1			138
12	11222	X	10976	-0-	-246	-0-	744 139	1 9	10093	2	N	126					264

TOTAL GAS PROD: 131,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,674

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	7657 X	7039	-0-	-618	-0-	413 130	1 9	6496	2	N	118					255
02	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	391 128	1 9	6112	2	N	116	192	1			179
03	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	415 160	1 9	6335	2	N	145	187	1			137
04	7200 X	6778	-0-	-422	-0-	413 131	1 9	6234	2	N	119					256
05	7130 X	6958	-0-	-172	-0-	423 134	1 9	6401	2	N	122	189	1			189
06	6870 X	6627	-0-	-243	-0-	406 165	1 9	6056	2	N	150	189	1			150
07	7099 X	6694	-0-	-405	-0-	421 132	1 9	6141	2	N	120	187	1			83
08	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	429 133	1 9	6079	2	N	121					204
09	6780 X	6403	-0-	-377	-0-	420 125	1 9	5858	2	N	114	174	1			144
10	6944 X	6616	-0-	-328	-0-	436 127	1 9	6053	2	N	115					259
11	6630 X	6305	-0-	-325	-0-	410 131	1 9	5764	2	N	119	191	1			187
12	6696 X	6444	-0-	-252	-0-	434 118	1 9	5892	2	N	107					294

TOTAL GAS PROD: 80,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,466

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	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	98 77	1 9	1539	2	N	70	191	1			81
02	1624 N	1569	-0-	-55	-0-	91 52	1 9	1426	2	N	47					128
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	103 57	1 9	1578	2	N	52					180
04	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	97 48	1 9	1458	2	N	44	177	1			47
05	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	96 55	1 9	1460	2	N	50					97
06	1680 N	1574	-0-	-106	-0-	96 53	1 9	1425	2	N	48					145
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	98 57	1 9	1425	2	N	52					197
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	106 36	1 9	1504	2	N	33	180	1			50
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	101 55	1 9	1415	2	N	50					100
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	104 57	1 9	1439	2	N	52					152
11	1590 N	1443	-0-	-147	-0-	92 57	1 9	1294	2	N	52					204
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	100 4	1 9	1362	2	N	4					208

TOTAL GAS PROD: 19,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	N	12	167	1			150
							13	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-					150
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	5					155
							6	9									
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	17	1	254	2	N	17					172
							19	9									
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	18	1	269	2	N	22					194
							24	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	N	20					214
							22	9									
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	16					230
							18	9									
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	N	17					247
							19	9									
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	15					262
							17	9									
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	N	10					272
							11	9									
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	25	1	354	2	N	10					282
							11	9									
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	N	11					293
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577

01	20832	X	19315	-0-	-1517	-0-	19086	2	229	9	N	208	175	1			197
02	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	17454	2	200	9	N	182	179	1			200
03	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	19228	2	224	9	N	204	174	1			230
04	19080	X	18379	-0-	-701	-0-	18087	2	292	9	N	265	351	1			144
05	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	19384	2	241	9	N	219	173	1			190
06	18810	X	17558	-0-	-1252	-0-	17303	2	255	9	N	232	172	1			250
07	19437	X	17258	-0-	-2179	-0-	17038	2	220	9	N	200	340	1			110
08	19623	X	11915	-0-	-7708	-0-	11742	2	173	9	N	157	173	1			94
09	18990	X	-0-	-0-	-18990	-0-					N	-0-					94
10	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					N	-0-					94
11	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					N	-0-					94
12	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 141,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,667

WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460

01	9734	X	8278	-0-	-1456	-0-	8202	2	76	9	N	69	165	1			181
02	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7514	2	88	9	N	80					261
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8115	2	144	9	N	131	178	1			214
04	8220	X	6635	-0-	-1585	-0-	6539	2	96	9	N	87					301
05	8494	X	6840	-0-	-1654	-0-	6740	2	100	9	N	91	171	1			221
06	8010	X	7152	-0-	-858	-0-	7061	2	91	9	N	83					304
07	8246	X	7815	-0-	-431	-0-	7718	2	97	9	N	88	178	1			214
08	7533	X	6928	-0-	-605	-0-	6843	2	85	9	N	77					291
09	7140	X	6663	-0-	-477	-0-	6575	2	88	9	N	80	177	1			194
10	7533	X	6844	-0-	-689	-0-	6737	2	107	9	N	97					291
11	7290	X	6854	-0-	-436	-0-	6796	2	58	9	N	53	170	1			174
12	7533	X	6448	-0-	-1085	-0-	6360	2	88	9	N	80					254

TOTAL GAS PROD: 86,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

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	6696 X	6033	-0-	-663	-0-	5959	2	74	9	N	67					334
02	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6233	2	106	9	N	96					430
03	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	5920	2	130	9	N	118	364	1			184
04	7260 X	7095	-0-	-165	-0-	7040	2	55	9	N	50					234
05	7502 X	6133	-0-	-1369	-0-	6082	2	51	9	N	46					280
06	6570 X	5979	-0-	-591	-0-	5920	2	59	9	N	54					334
07	7347 X	6489	-0-	-858	-0-	6434	2	55	9	N	50					384
08	7347 X	6108	-0-	-1239	-0-	5943	2	165	9	N	150	172	1			362
09	7110 X	4756	-0-	-2354	-0-	4706	2	50	9	N	45	176	1			231
10	6479 X	5604	-0-	-875	-0-	5575	2	29	9	N	26					257
11	6270 X	4919	-0-	-1351	-0-	4867	2	52	9	N	47					304
12	6479 X	5088	-0-	-1391	-0-	5000	2	88	9	N	80					384

TOTAL GAS PROD: 70,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

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	155062 X	129287	-0-	-25775	-0-	127816	2	1471	9	N	1337	1404	1	1	8	352
02	130587 X	126811	-0-	-3776	-0-	125516	2	1295	9	N	1177	1051	1	2	8	476
03	139593 X	126387	-0-	-13206	-0-	527	1	124565	2	N	1177	1061	1			592
						1295	9									
04	135090 X	122576	-0-	-12514	-0-	510	1	120849	2	N	1106	883	1	5	8	810
						1217	9									
05	136648 X	117779	-0-	-18869	-0-	527	1	116093	2	N	1054	1580	1	4	8	280
						1159	9									
06	131190 X	73319	-0-	-57871	-0-	442	1	72018	2	N	781	528	1			533
						859	9									
07	135563 X	118326	-0-	-17237	-0-	527	1	116656	2	N	1039	1197	1	6	8	369
						1143	9									
08	126356 X	113102	-0-	-13254	-0-	527	1	111399	2	N	1069	1044	1	1	8	393
						1176	9									
09	122280 X	105499	-0-	-16781	-0-	510	1	103964	2	N	932	706	1			619
						1025	9									
10	118327 X	98224	-0-	-20103	-0-	527	1	96727	2	N	882	1071	1			430
						970	9									
11	114510 X	88814	-0-	-25696	-0-	517	1	87372	2	N	841	720	1			551
						925	9									
12	118327 X	94631	-0-	-23696	-0-	527	1	93029	2	N	977	1081	1			447
						1075	9									

TOTAL GAS PROD: 1,314,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,372

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	76198	X	55690	-0-	-20508	-0-	55007	2	683	9	N	621	730	1	13	8	474
02	71282	X	57836	-0-	-13446	-0-	56919	2	917	9	N	834	885	1	9	8	414
03	76198	X	59792	-0-	-16406	-0-	527	1	58486	2	N	708	364	1	5	8	753
							779	9									
04	73740	X	55803	-0-	-17937	-0-	510	1	54599	2	N	631	724	1	19	8	641
							694	9									
05	76198	X	56204	-0-	-19994	-0-	527	1	54972	2	N	641	1056	1	24	8	202
							705	9									
06	73740	X	16498	-0-	-57242	-0-	306	1	16001	2	N	174	182	1			194
							191	9									
07	76198	X	18359	-0-	-57839	-0-	340	1	17755	2	N	240	176	1	23	8	235
							264	9									
08	76198	X	30571	-0-	-45627	-0-	527	1	29646	2	N	362	359	1	9	8	229
							398	9									
09	55800	X	30963	-0-	-24837	-0-	510	1	30039	2	N	376	149	1			456
							414	9									
10	56203	X	28133	-0-	-28070	-0-	493	1	27309	2	N	301	537	1			220
							331	9									
11	29580	X	20800	-0-	-8780	-0-	442	1	20063	2	N	268	181	1			307
							295	9									
12	31992	X	26926	-0-	-5066	-0-	527	1	26013	2	N	351	357	1			301
							386	9									

TOTAL GAS PROD: 457,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,507

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	16	1	33	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 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
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	301	1	637	3	Y	27					218
							30	9									
02	INC	G-10	431	-0-	431	431	195	1	233	3	Y	3					221
							3	9									
03	INC	G-10	537	-0-	537	968	176	1	337	3	Y	22					243
							24	9									
04	INC	G-10	534	-0-	534	1502	157	1	366	3	Y	10					253
							11	9									
05	INC	G-10	258	-0-	258	1760	67	1	178	3	Y	12					265
							13	9									
06	INC	G-10	599	-0-	599	2359	181	1	394	3	Y	22	180	0			107
							24	9									
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	2359					Y	-0-					107
08	2658	X	299	-0-	-2359	-0-	58	1	226	2	Y	14					121
							15	9									
09	727	X	727	-0-	-0-	-0-	196	1	506	2	Y	23					144
							25	9									
10	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	423	1	759	2	Y	40					184
							44	9									
11	600	X	356	-0-	-244	-0-	93	1	237	2	Y	24					208
							26	9									
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952

01	1581	X	19	-0-	-1562	-0-	8	1	11	2	N	-0-					124
02	1334	X	39	-0-	-1295	-0-	8	1	31	2	N	-0-					124
03	1364	X	894	-0-	-470	-0-	126	1	768	2	N	-0-					124
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	366	1	2289	2	N	7					131
							8	9									
05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	350	1	946	2	N	10					141
							11	9									
06	870	X	29	-0-	-841	-0-	10	1	19	2	N	-0-					141
07	2759	X	3	-0-	-2756	-0-	1	1	2	2	N	-0-					141
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					141
09	2670	X	13	-0-	-2657	-0-	1	1	12	2	N	-0-					141
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					141
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					141
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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 #: 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	899	X	618	-0-	-281	-0-	266	1	346	2	N	5					83
							6	9									
02	783	X	286	-0-	-497	-0-	59	1	227	2	N	-0-					83
03	806	X	125	-0-	-681	-0-	18	1	107	2	N	-0-					83
04	780	X	766	-0-	-14	-0-	101	1	634	2	N	28					111
							31	9									
05	713	X	615	-0-	-98	-0-	162	1	439	2	N	13					124
							14	9									
06	600	X	543	-0-	-57	-0-	179	1	343	2	N	19					143
							21	9									
07	806	X	218	-0-	-588	-0-	43	1	175	2	N	-0-					143
08	806	X	182	-0-	-624	-0-	182	2			N	-0-					143
09	780	X	388	-0-	-392	-0-	38	1	350	2	N	-0-					143
10	620	X	205	-0-	-415	-0-	205	2			N	-0-					143
11	540	X	329	-0-	-211	-0-	329	2			N	-0-					143
12	403	X	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	3432	2			N	-0-					404
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	106	1	2741	2	N	25	192	1			237
							28	9									
03	5146	X	2239	-0-	-2907	-0-	136	1	2037	2	N	60					297
							66	9									
04	4980	X	2355	-0-	-2625	-0-	94	1	2222	2	N	35	190	1			142
							39	9									
05	5146	X	1799	-0-	-3347	-0-	67	1	1679	2	N	48					190
							53	9									
06	3330	X	1458	-0-	-1872	-0-	51	1	1363	2	N	40					230
							44	9									
07	3069	X	2004	-0-	-1065	-0-	136	1	1813	2	N	50					280
							55	9									
08	2449	X	1651	-0-	-798	-0-	130	1	1504	2	N	15					295
							17	9									
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	286	1	2852	2	N	18					313
							20	9									
10	2015	X	1793	-0-	-222	-0-	117	1	1666	2	N	9					322
							10	9									
11	1950	X	1466	-0-	-484	-0-	189	1	1260	2	N	15					337
							17	9									
12	3255	X	1373	-0-	-1882	-0-	276	1	1094	2	N	3	180	0			160
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					144
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	268	1	2198	2	Y	-0-					144
03	2480 N	2418	-0-	-62	-0-	126	1	2261	2	Y	28	105	1			67
						31	9									
04	3000 N	3105	-0-	105	105	544	1	2561	2	Y	-0-					67
05	2542 N	1874	-0-	-668	-0-	1874	2			Y	-0-					67
06	2340 N	2189	-0-	-151	-0-	102	1	2087	2	Y	-0-					67
07	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	269	1	2343	2	Y	-0-					67
08	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	155	1	2605	2	Y	-0-					67
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	337	1	2243	2	Y	-0-					67
10	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	231	1	2350	2	Y	-0-					67
11	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	324	1	2238	2	Y	-0-					67
12	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	344	1	2276	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 30,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	28	1			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: 9

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156

01	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-					48
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	336	2	Y	-0-					48
03	403 N	351	-0-	-52	-0-	18	1	323	2	Y	9	35	1			22
						10	9									
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	74	1	349	2	Y	-0-					22
05	403 N	151	-0-	-252	-0-	151	2			Y	-0-					22
06	330 N	120	-0-	-210	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					22
07	403 N	214	-0-	-189	-0-	22	1	192	2	Y	-0-					22
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					22
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	43	1	287	2	Y	-0-					22
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	-0-					22
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	2	Y	-0-					22
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	39	1	261	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					209
02	435	X	23	-0-	-412	-0-	3	1	20	2	N	-0-					209
03	767	X	767	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	60					269
							66	9									
04	1380	X	14	-0-	-1366	-0-	2	1	12	2	N	-0-					269
05	1426	X	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					269
06	1380	X	144	-0-	-1236	-0-	7	1	137	2	N	-0-					269
07	775	X	315	-0-	-460	-0-	32	1	283	2	N	-0-	176	1			93
08	1395	X	1256	-0-	-139	-0-	67	1	1130	2	N	54					147
							59	9									
09	1350	X	130	-0-	-1220	-0-	17	1	113	2	N	-0-					147
10	1395	X	706	-0-	-689	-0-	63	1	643	2	N	-0-					147
11	1230	X	403	-0-	-827	-0-	51	1	352	2	N	-0-					147
12	1271	X	701	-0-	-570	-0-	92	1	609	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 7,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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-

STEINMAN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 184061 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12228 - 12500

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
WEIDEMAN WELL #: 3 RRCID -> 182463 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12116 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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-

BRUSHY CREEK (YEGUA 5050) 12649 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PLACKE, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 168715 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5023 - 5033

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	7	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

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

BRUSHY CREEK (YEGUA 5050) //CONT.// 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	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-

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, NORTH (FRIO 2750) //CONT.// 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 259608 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2468 - 2470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	1856	-0-	-841	-0-	1856	3			N	-0-			-0-
02	2204 X	1621	-0-	-583	-0-	1621	3			N	-0-			-0-
03	2356 X	1896	-0-	-460	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
04	2280 X	2069	-0-	-211	-0-	2069	3			N	-0-			-0-
05	1953 X	1881	-0-	-72	-0-	1881	3			N	-0-			-0-
06	1830 X	1629	-0-	-201	-0-	1629	3			N	-0-			-0-
07	2139 X	1646	-0-	-493	-0-	1646	3			N	-0-			-0-
08	2139 X	1632	-0-	-507	-0-	1632	3			N	-0-			-0-
09	2070 X	1378	-0-	-692	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
10	1891 X	1537	-0-	-354	-0-	1537	3			N	-0-			-0-
11	20354 X	1548	-0-	-18806	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
12	1643 X	1214	-0-	-429	-0-	1214	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,907 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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

01	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-			-0-
02	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	469	1	3858	2	N	-0-			-0-
03	4619 X	4287	-0-	-332	-0-	226	1	4061	2	N	-0-			-0-
04	4470 X	3490	-0-	-980	-0-	611	1	2879	2	N	-0-			-0-
05	4619 X	3315	-0-	-1304	-0-	3315	2			N	-0-			-0-
06	4470 X	3798	-0-	-672	-0-	178	1	3620	2	N	-0-			-0-
07	4619 X	3751	-0-	-868	-0-	386	1	3365	2	N	-0-			-0-
08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	226	1	3803	2	N	-0-			-0-
09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	487	1	3242	2	N	-0-			-0-
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	326	1	3312	2	N	-0-			-0-
11	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	474	1	3283	2	N	-0-			-0-
12	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	490	1	3250	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,958 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	238	2	19	9	N	17					57
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-					57
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	5	1	85	2	N	-0-					57
04	240	N	65	-0-	-175	-0-	11	1	54	2	N	-0-					57
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					57
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	N	-0-					57
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					57
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					57
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	N	-0-					57
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-					57
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	N	-0-					57
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LINDER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176768 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13900 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2012 - PLUGGED 03/22/12

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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					100
02	1073	N	150	-0-	-923	-0-	16	1	134	2	N	-0-					100
03	1705	N	1354	-0-	-351	-0-	65	1	1166	2	N	112	162	1			50
							123	9									
04	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	281	1	1318	2	N	-0-					50
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					50
06	1320	N	1074	-0-	-246	-0-	50	1	1024	2	N	-0-					50
07	1643	N	1046	-0-	-597	-0-	108	1	938	2	N	-0-					50
08	1705	N	1154	-0-	-551	-0-	65	1	1089	2	N	-0-					50
09	1080	N	826	-0-	-254	-0-	108	1	718	2	N	-0-					50
10	1054	N	832	-0-	-222	-0-	74	1	758	2	N	-0-					50
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	166	1	1148	2	N	-0-					50
12	868	N	695	-0-	-173	-0-	91	1	604	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 13,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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

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

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					52
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					52
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					52
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	2	N	-0-					52
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					52
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					52
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	11					63
						12	9									
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					63
09	120 N	33	-0-	-87	-0-	4	1	29	2	N	-0-					63
10	124 N	43	-0-	-81	-0-	2	1	24	2	N	15					78
						17	9									
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	2	N	-0-					78
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 239062 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 16552 PERF.13294 - 13306

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2013

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

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
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	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					20
02	2494 N	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					20
03	2635 N	2564	-0-	-71	-0-	435	1	2129	2	N	-0-					20
04	2490 N	2427	-0-	-63	-0-	450	1	1964	2	N	12					32
						13	9									
05	2542 N	1339	-0-	-1203	-0-	1339	2			N	-0-					32
06	3000 N	3222	-0-	222	222	435	1	2787	2	N	-0-					32
07	2577 N	2355	-0-	-222	-0-	450	1	1904	2	N	1					33
						1	9									
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	465	1	1926	2	N	-0-					33
09	2760	2248	-0-	-512	-0-	450	1	1798	2	N	-0-					33
10	2852	2259	-0-	-593	-0-	465	1	1794	2	N	-0-					33
11	2760	2011	-0-	-749	-0-	435	1	1574	2	N	2					35
						2	9									
12	2387 #	1589	-0-	-798	-0-	330	1	1257	2	N	2					37
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	1308	2	55	9	N	50					85
02	841 #	325	-0-	-516	-0-	317	2	8	9	N	7					92
03	713 #	267	-0-	-446	-0-	267	2			N	-0-					92
04	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					92
05	1364 #	500	-0-	-864	-0-	489	2	11	9	N	10					102
06	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					102
07	341 #	87	-0-	-254	-0-	87	2			N	-0-					102
08	496 #	26	-0-	-470	-0-	26	2			N	-0-	46	1			56
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					56
10	496 #	27	-0-	-469	-0-	27	2			N	-0-					56
11	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					56
12	93 #	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	16709	X	16544	-0-	-165	-0-	463 142	1 9	15939	3	Y	129	175	1			135
02	17429	X	15292	-0-	-2137	-0-	454 138	1 9	14700	3	Y	125					260
03	17453	X	16942	-0-	-511	-0-	546 124	1 9	16272	3	Y	113	178	1			195
04	16890	X	14888	-0-	-2002	-0-	487 103	1 9	14298	3	Y	94	178	1			111
05	17453	X	16772	-0-	-681	-0-	535 201	1 9	16036	3	Y	183	178	1			116
06	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	526 133	1 9	15756	3	Y	121	163	1			74
07	17556	X	17556	-0-	-0-	-0-	513 162	1 9	16881	3	Y	147					221
08	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	650 147	1 9	17768	3	Y	134	178	1			177
09	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	585 188	1 9	17078	3	Y	171	184	1			164
10	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	583 174	1 9	17277	3	Y	158	178	1			144
11	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	563 163	1 9	16774	3	Y	148	181	1			111
12	17949	X	15205	-0-	-2744	-0-	472 152	1 9	14581	3	Y	138					249

TOTAL GAS PROD: 201,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,661

HAY, E.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071049 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	45	-0-	-42	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	44	1	1330	3	Y	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	40	1	1329	3	Y	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	50	1	1358	3	Y	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	46	1	1348	3	Y	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	48	1	1417	3	Y	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	46	1	1374	3	Y	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	46	1	1425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,452 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	15221	X	12988	-0-	-2233	-0-	361	1	12437	3	Y	173	208	1			76
							190	9									
02	14239	X	12669	-0-	-1570	-0-	375	1	12144	3	Y	136	105	1			107
							150	9									
03	15221	X	11777	-0-	-3444	-0-	379	1	11293	3	Y	95	105	1			97
							105	9									
04	14160	X	9802	-0-	-4358	-0-	318	1	9349	3	Y	123	124	1			96
							135	9									
05	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	478	1	14337	3	Y	207	153	1			150
							228	9									
06	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	436	1	13075	3	Y	130	154	1			126
							143	9									
07	13547	X	11823	-0-	-1724	-0-	344	1	11338	3	Y	128	135	1			119
							141	9									
08	15035	X	12089	-0-	-2946	-0-	422	1	11533	3	Y	122	141	1			100
							134	9									
09	14550	X	11004	-0-	-3546	-0-	360	1	10520	3	Y	113	138	1			75
							124	9									
10	15035	X	12821	-0-	-2214	-0-	414	1	12264	3	Y	130	145	1			60
							143	9									
11	13650	X	11791	-0-	-1859	-0-	378	1	11263	3	Y	136					196
							150	9									
12	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	412	1	12714	3	Y	138	150	1			184
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 148,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,631

SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077031 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 14083 PERF.13718 - 13781

01	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	241	1	8312	3	Y	137	134	1			157
							151	9									
02	7772	X	7101	-0-	-671	-0-	209	1	6773	3	Y	108	153	1			112
							119	9									
03	9579	X	56	-0-	-9523	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					112
04	9270	X	110	-0-	-9160	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					112
05	9579	X	270	-0-	-9309	-0-	9	1	261	3	Y	-0-	112	1			-0-
06	8430	X	223	-0-	-8207	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	7595	X	208	-0-	-7387	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	181	-0-	-98	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

TOTAL GAS PROD: 16,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 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	4743	X	4434	-0-	-309	-0-	124	1	4255	3	N	50					123
							55	9									
02	6699	X	2080	-0-	-4619	-0-	62	1	2017	3	N	1					124
							1	9									
03	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	333	1	9916	3	N	131	182	1			73
							144	9									
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	261	1	7657	3	N	62					135
							68	9									
05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	234	1	7012	3	N	6					141
							7	9									
06	10050	X	5177	-0-	-4873	-0-	166	1	4969	3	N	38	121	1			58
							42	9									
07	10385	X	4295	-0-	-6090	-0-	125	1	4100	3	N	64					122
							70	9									
08	9052	X	3789	-0-	-5263	-0-	133	1	3622	3	N	31					153
							34	9									
09	7980	X	2368	-0-	-5612	-0-	78	1	2284	3	N	5					158
							6	9									
10	7254	X	2676	-0-	-4578	-0-	86	1	2555	3	N	32					190
							35	9									
11	5190	X	3985	-0-	-1205	-0-	128	1	3800	3	N	52	161	1			81
							57	9									
12	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	200	1	6165	3	N	69					150
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 60,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

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	3286	X	1679	-0-	-1607	-0-	47	1	1606	3	Y	24	35	1			29
							26	9									
02	3393	X	892	-0-	-2501	-0-	26	1	827	3	Y	35	28	1			36
							39	9									
03	3627	X	1163	-0-	-2464	-0-	37	1	1113	3	Y	12					48
							13	9									
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	144	1	4225	3	Y	5					53
							6	9									
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	145	1	4353	3	Y	110	61	1			102
							121	9									
06	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	181	1	5418	3	Y	210	179	1			133
							231	9									
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	131	1	4306	3	Y	115	172	1			76
							127	9									
08	4619	X	2587	-0-	-2032	-0-	89	1	2429	3	Y	63					139
							69	9									
09	5070	X	1452	-0-	-3618	-0-	47	1	1362	3	Y	39					178
							43	9									
10	5239	X	1822	-0-	-3417	-0-	56	1	1656	3	Y	100	181	1			97
							110	9									
11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	172	1	5115	3	Y	189	179	1			107
							208	9									
12	4557	X	4173	-0-	-384	-0-	127	1	3924	3	Y	111					218
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 38,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150866 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	2	1	85	3	N	-0-					-0-
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	3	N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOHMERT GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241

01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	232	1	8001	3	Y	110	144	1			48
							121	9									
02	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	177	1	5734	3	Y	96	68	1			76
							106	9									
03	3286	X	2848	-0-	-438	-0-	91	1	2705	3	Y	47	75	1			48
							52	9									
04	3960	X	3436	-0-	-524	-0-	112	1	3300	3	Y	22	53	1			17
							24	9									
05	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	103	1	3088	3	Y	29	25	1			21
							32	9									
06	3960	X	3166	-0-	-794	-0-	101	1	3021	3	Y	40	22	1			39
							44	9									
07	4092	X	3281	-0-	-811	-0-	96	1	3152	3	Y	30	41	1			28
							33	9									
08	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	111	1	3035	3	Y	34	34	1			28
							37	9									
09	3210	X	2276	-0-	-934	-0-	74	1	2169	3	Y	30	38	1			20
							33	9									
10	3286	X	2022	-0-	-1264	-0-	65	1	1929	3	Y	25	33	1			12
							28	9									
11	3180	X	2373	-0-	-807	-0-	76	1	2272	3	Y	23					35
							25	9									
12	3286	X	1131	-0-	-2155	-0-	35	1	1084	3	Y	11	27	1			19
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 41,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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	3317 #	2909	-0-	-408	-0-	41	1	2832	2	N	33					276
						36	9									
02	2720 R	2720	-0-	-0-	-0-	33	1	2645	2	N	38					314
						42	9									
03	2971 R	2971	-0-	-0-	-0-	41	1	2841	2	N	81	191	1			204
						89	9									
04	2820 #	2698	-0-	-122	-0-	2623	2	75	9	N	68					272
05	2914 #	2724	-0-	-190	-0-	2630	2	94	9	N	85					357
06	2820 #	2597	-0-	-223	-0-	2540	2	57	9	N	52	191	1			218
07	2976 #	2644	-0-	-332	-0-	41	1	2553	2	N	45					263
						50	9									
08	2976 #	2590	-0-	-386	-0-	41	1	2488	2	N	55	182	1			136
						61	9									
09	2700 #	2216	-0-	-484	-0-	40	1	2115	2	N	55					191
						61	9									
10	2728 #	1698	-0-	-1030	-0-	41	1	1574	2	N	75	189	1			77
						83	9									
11	2610 #	872	-0-	-1738	-0-	40	1	781	2	N	46					123
						51	9									
12	2635 #	502	-0-	-2133	-0-	41	1	440	2	N	19					142
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 27,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

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

01	2480 X	2097	-0-	-383	-0-	2034	2	63	9	N	57					128
02	2320 X	1406	-0-	-914	-0-	1334	2	72	9	N	65					193
03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3738	2	37	9	N	34	180	1			47
04	2400 X	2067	-0-	-333	-0-	2014	2	53	9	N	48					95
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2842	2	105	9	N	95					190
06	2400 X	1857	-0-	-543	-0-	1822	2	35	9	N	32	179	1			43
07	2480 X	2444	-0-	-36	-0-	2401	2	43	9	N	39					82
08	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2513	2	43	9	N	39					121
09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2733	2	47	9	N	43					164
10	2480 X	2449	-0-	-31	-0-	2415	2	34	9	N	31					195
11	2400 X	2026	-0-	-374	-0-	2026	2			N	-0-					195
12	2480 N	1915	-0-	-565	-0-	1915	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 28,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163695 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9954 - 10143

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-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
LANDGREBE WELL #: 1 RRCID -> 198018 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10048 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					52
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					52
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					52
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					52
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					52
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					52
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					52
08	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					52
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-					52
10	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	3			N	-0-					52
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					52
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

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

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					235
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	189	1			55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					73
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					104
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					122
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	184	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					229
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					256
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					264
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					276
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					292
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					299
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	169	1			144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					172
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					192
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					204
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					209

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PERKINS, CROCKER WELL #: RRCID -> 193800 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15155 PERF.13455 - 13631

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2011

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

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	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	661	1	2456	2	N	32					54
							35	9									
02	2842	X	2598	-0-	-244	-0-	496	1	2102	2	N	-0-					54
03	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	606	1	2396	2	N	-0-					54
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	570	1	2995	2	N	-0-					54
05	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	538	1	2414	2	N	14					68
							15	9									
06	3060	X	2786	-0-	-274	-0-	540	1	2242	2	N	4					72
							4	9									
07	3689	X	3016	-0-	-673	-0-	635	1	2381	2	N	-0-					72
08	3689	X	3064	-0-	-625	-0-	571	1	2483	2	N	9	36	5			45
							10	9									
09	3570	X	3028	-0-	-542	-0-	544	1	2484	2	N	-0-					45
10	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	590	1	2342	2	N	1					46
							1	9									
11	2970	X	2642	-0-	-328	-0-	438	1	2202	2	N	2					48
							2	9									
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	526	1	2849	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 36,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) //CONT.// 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 2 RRCID -> 157890 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5164

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

BURKES RIDGE (1600) 13551 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 1-C RRCID -> 165320 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 1766 - 1771

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

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

THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 15 C RRCID -> 166396 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 1302 - 1312

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2013 - PLUGGED 03-10-2013

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

BURKES RIDGE (1600) //CONT.// 13551 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
SASSER WELL #: 3A RRCID -> 257649 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 1541 - 1543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	768 X	768	-0-	-0-	-0-	119	1	649	3	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2012 - PLUGGED 08/07/12

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKES RIDGE (2040) 13551 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC - THOMSON - BARROW RANCH WELL #: 2 RRCID -> 229861 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1900 - 1902

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/03/2012 - PLUGGED 04/03/12

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

C & E OPERATING, INC. 120079
THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 2 RRCID -> 161804 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 1877 - 1880

01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

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

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 1-T RRCID -> 165323 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 1875 - 1880

01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
02	319 N	129	-0-	-190	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
03	341 N	99	-0-	-242	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	3472	-0-	472	472	3472	2			Y	-0-			-0-
12	1636 N	1164	-0-	-472	-0-	1164	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKES RIDGE (2040) //CONT.// 13551 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. //CONT.// 120079
THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 15-T RRCID -> 166383 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 1999 - 2001

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2013 - PLUGGED 03-10-2013

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

MEGO RESOURCES, LLC 559362
SASSER WELL #: 1 RRCID -> 253060 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2262 - 2263

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2012 - PLUGGED 08/07/12

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	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			144
02	3016 #	-0-	-0-	-3016	-0-					N	-0-			144
03	3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			144
04	3120 #	2547	-0-	-573	-0-	178	1	2369	2	N	-0-			144
05	5759 R	5759	-0-	-0-	-0-	501	1	5258	2	N	-0-			144
06	6481	5908	-0-	-573	-0-	412	1	5496	2	N	-0-			144
07	4743 R	4743	-0-	-0-	-0-	311	1	4432	2	N	-0-			144
08	6324 #	5770	-0-	-554	-0-	353	1	5417	2	N	-0-			144
09	6480	5268	-0-	-1212	-0-	704	1	4564	2	N	-0-			144
10	6696	4859	-0-	-1837	-0-	594	1	4265	2	N	-0-			144
11	5910 #	4151	-0-	-1759	-0-	456	1	3695	2	N	-0-			144
12	5766 #	4071	-0-	-1695	-0-	465	1	3606	2	N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: 43,076 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	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
02	232 N	173	-0-	-59	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
10	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2		N	-0-			-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2		N	-0-			-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,802 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	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-

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 (MASSIVE) 13648 264 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
DAHL, B. U. WELL #: 2 RRCID -> 234275 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7014 - 7017

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18523			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18523			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18523			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18523			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18523			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18523			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18523			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18523			N	-0-			-0-
09		18523	-0-	-0-	-18523	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - P&A EFF 10/11/12

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	1218	-0-	1218	2300	49	1	1169 3	Y	-0-			-0-
02	INC G-10	1216	-0-	1216	3516	47	1	1169 3	Y	-0-			-0-
03	INC G-10	1047	-0-	1047	4563	41	1	1006 3	Y	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	4563				Y	-0-			-0-
05	INC G-10	728	-0-	728	5291	23	1	705 3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	725	-0-	-2275	3016	22	1	703 3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	797	-0-	-2303	713	27	1	770 3	Y	-0-			-0-
08	1775 N	1062	-0-	-713	-0-	39	1	1023 3	Y	-0-			-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853 3	Y	-0-			-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	31	1	879 3	Y	-0-			-0-
11	1020 N	863	-0-	-157	-0-	30	1	833 3	Y	-0-			-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	871 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581

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	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1008				Y	-0-			-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1008				Y	-0-			-0-
03	INC G-10	1356	-0-	1356	2364	51	1	1305 3	Y	-0-			-0-
04	INC G-10	1400	-0-	1400	3764	48	1	1352 3	Y	-0-			-0-
05	INC G-10	736	-0-	736	4500	23	1	713 3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	330	-0-	330	4830	10	1	320 3	Y	-0-			-0-
07	5177 X	347	-0-	-4830	-0-	11	1	336 3	Y	-0-			-0-
08	147 X	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142 3	Y	-0-			-0-
09	162 X	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155 3	Y	-0-			-0-
10	169 X	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163 3	Y	-0-			-0-
11	252 X	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243 3	Y	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (REKLAW) //CONT.// 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 11 RRCID -> 097356 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6484 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2012 - PLUGGED 10/15/12

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

B.U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510

01	1457 N	1090	-0-	-367	-0-	44	1	1046	3	N	-0-			-0-
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	34	1	832	3	N	-0-			-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	686	3	N	-0-			-0-
04	1050 N	344	-0-	-706	-0-	12	1	332	3	N	-0-			-0-
05	930 N	375	-0-	-555	-0-	12	1	363	3	N	-0-			-0-
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	32	1	987	3	N	-0-			-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	757	3	N	-0-			-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	478	-0-	-542	-0-	22	1	456	3	N	-0-			-0-
10	775 N	495	-0-	-280	-0-	17	1	478	3	N	-0-			-0-
11	570 N	427	-0-	-143	-0-	15	1	412	3	N	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

01	1798 N	789	-0-	-1009	-0-	32	1	757	3	N	-0-			-0-
02	1769 N	578	-0-	-1191	-0-	23	1	555	3	N	-0-			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	N	-0-			-0-
04	750 N	394	-0-	-356	-0-	15	1	379	3	N	-0-			-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	29	1	859	3	N	-0-			-0-
06	570 N	466	-0-	-104	-0-	14	1	452	3	N	-0-			-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	25	1	706	3	N	-0-			-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	34	1	916	3	N	-0-			-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	3	N	-0-			-0-
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	25	1	699	3	N	-0-			-0-
11	930 N	691	-0-	-239	-0-	24	1	667	3	N	-0-			-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,311 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	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02	232 N	173	-0-	-59	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
10	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2		N	-0-			-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2		N	-0-			-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 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

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

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

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

01	11 X	-0-	-0-	-11	-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-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
B. U. MAGNOLIA-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	38	1	931	3	Y	-0-			-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	40	1	970	3	Y	-0-			-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	79	1	2118	3	Y	-0-			-0-
05	1023	N	238	-0-	-785	-0-	8	1	230	3	Y	-0-			-0-
06	990	N	174	-0-	-816	-0-	5	1	169	3	Y	-0-			-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	7	1	140	3	Y	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-			-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,095 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	315	1	7323	3	Y	-0-			-0-
02	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	315	1	7548	3	Y	-0-			-0-
03	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	261	1	6243	3	Y	-0-			-0-
04	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	334	1	8784	3	Y	-0-			-0-
05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	254	1	7556	3	Y	-0-			-0-
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	207	1	6319	3	Y	-0-			-0-
07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	244	1	6801	3	Y	-0-			-0-
08	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	387	1	9975	3	Y	-0-			-0-
09	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	444	1	8952	3	Y	-0-			-0-
10	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	293	1	8064	3	Y	-0-			-0-
11	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	333	1	8841	3	Y	-0-			-0-
12	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	445	1	8920	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	N	-0-			-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	2	1	62	3	N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	11	1	258	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	289	-0-	-1	-0-	11	1	278	3	Y	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	8	1	228	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	220	-0-	-90	-0-	7	1	213	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	192	-0-	-78	-0-	6	1	186	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	7	1	218	3	Y	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	6	1	177	3	Y	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 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	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-			-0-
02	232 N	69	-0-	-163	-0-	2	1	67	3	N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-			-0-
04	210 N	135	-0-	-75	-0-	4	1	131	3	N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	3	N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	N	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-			-0-
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	7	1	223	3	N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 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

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-

BURNELL (SLICK, UPPER) //CONT.// 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 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	575 N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	552	3	N	-0-					-0-
02	406 N	300	-0-	-106	-0-	12	1	288	3	N	-0-					-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-
04	570 N	212	-0-	-358	-0-	8	1	204	3	N	-0-					-0-
05	310 N	237	-0-	-73	-0-	8	1	229	3	N	-0-					-0-
06	300 N	215	-0-	-85	-0-	7	1	208	3	N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	-0-					-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	N	-0-					-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	N	-0-					-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	9	1	244	3	N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (WILCOX 7300) 13648 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
B. U.-SPIELHAGAN WELL #: 3 L RRCID -> 075460 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

01	INC G-10	-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-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

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

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	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1767 #	1084	-0-	-683	-0-	67	1	1017	2	N	-0-			-0-
02	1984 R	1984	-0-	-0-	-0-	116	1	1868	2	N	-0-			-0-
03	2392 R	2392	-0-	-0-	-0-	152	1	2240	2	N	-0-			-0-
04	2002 R	2002	-0-	-0-	-0-	140	1	1862	2	N	-0-			-0-
05	2108 #	1642	-0-	-466	-0-	151	1	1491	2	N	-0-			-0-
06	2310 #	1313	-0-	-997	-0-	89	1	1224	2	N	-0-			-0-
07	2387 #	1004	-0-	-1383	-0-	74	1	930	2	N	-0-			-0-
08	2387 #	1516	-0-	-871	-0-	107	1	1409	2	N	-0-			-0-
09	2280 #	1294	-0-	-986	-0-	189	1	1105	2	N	-0-			-0-
10	1798 #	1180	-0-	-618	-0-	156	1	1024	2	N	-0-			-0-
11	1470 #	1120	-0-	-350	-0-	127	1	993	2	N	-0-			-0-
12	1519 #	1174	-0-	-345	-0-	134	1	1040	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,705 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

C. 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	138					138
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	175	1			156
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0		4338	-0-	4338	4338	4189	2	149	9	N	135	186	1			105

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

CABEZA CREEK (COOK MTN.) 14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	580	3	22	9	N	20	32	1			-0-
02	551	N	220	-0-	-331	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	651	3	63	9	N	57	57	1			-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	597	3	11	9	N	10	10	1			-0-
07	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	3	3	9	N	3					3
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	711	3	10	9	N	9					12
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	3	6	9	N	5					17

TOTAL GAS PROD: 7,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CABEZA CREEK (COOK MTN., W) 14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

CABEZA CREEK (PETTUS) 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
ELS WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

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

NELSON, JAMES L. 604295
MAYFIELD, P.O. WELL #: 1 RRCID -> 132700 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4630 - 4634

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

NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

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

CABEZA CREEK (PETTUS) //CONT.// 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC //CONT.// 615852
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	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1417	3	28	9	Y	25	121	1			-0-
02	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	828	-0-	828	881	788	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	DLQ G-10	190	-0-	190	1071	190	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	56	-0-	56	1127	56	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	69	-0-	69	1196	69	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	61	-0-	61	1257	61	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	61	-0-	61	1318	61	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	56	-0-	56	1374	56	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	62	-0-	62	1436	62	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	109	-0-	109	1545	100	3	9	9	Y	8					8
12	DLQ G-10	104	-0-	104	1649	104	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CABEZA CREEK (REKLAW) 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
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	1023 N	941	-0-	-82	-0-	911	3	30	9	Y	27	38	1			8
02	DLQ G-10	517	-0-	517	517	517	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10	1101	-0-	1101	1618	1049	3	52	9	Y	47	55	1			-0-
04	DLQ G-10	900	-0-	900	2518	900	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	784	-0-	784	3302	784	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	722	-0-	722	4024	722	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	662	-0-	662	4686	662	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	656	-0-	656	5342	656	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	701	-0-	701	6043	701	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	807	-0-	807	6850	800	3	7	9	Y	6					6
11	DLQ G-10	857	-0-	857	7707	849	3	8	9	Y	7					13
12	DLQ G-10	754	-0-	754	8461	746	3	8	9	Y	7					20

TOTAL GAS PROD: 9,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	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	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
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC //CONT.// 615852
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	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					11
02	DLQ G-10	338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					11
03	DLQ G-10	778	-0-	778	1116	743	3	35	9	Y	32	43	1			-0-
04	DLQ G-10	712	-0-	712	1828	712	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	721	-0-	721	2549	721	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	715	-0-	715	3264	704	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	DLQ G-10	630	-0-	630	3894	630	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	617	-0-	617	4511	617	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	542	-0-	542	5053	542	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	433	-0-	433	5486	427	3	6	9	Y	5					5
11	DLQ G-10	435	-0-	435	5921	427	3	8	9	Y	7					12
12	DLQ G-10	440	-0-	440	6361	432	3	8	9	Y	7					19

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 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	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

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

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

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
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	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			136
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136

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

NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

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

PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

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

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC //CONT.// 615852
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.	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 (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
03	1000	2076	-0-	1076	1076	175	1	1901	3	N	-0-			-0-
04	4058	2982	-0-	-1076	-0-	176	1	2806	3	N	-0-			-0-
05	2738	2738	-0-	-0-	-0-	175	1	2563	3	N	-0-			-0-
06	2340	2337	-0-	-3	-0-	161	1	2176	3	N	-0-			-0-
07	2418	2192	-0-	-226	-0-	165	1	2027	3	N	-0-			-0-
08	2418	2146	-0-	-272	-0-	172	1	1974	3	N	-0-			-0-
09	2340	2093	-0-	-247	-0-	176	1	1917	2	N	-0-			-0-
10	2418	2025	-0-	-393	-0-	187	1	1838	3	N	-0-			-0-
11	2340	1779	-0-	-561	-0-	171	1	1608	3	N	-0-			-0-
12	2418	1389	-0-	-1029	-0-	142	1	1247	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1299	-0-	-127	-0-	1273	2	26	9	N	24					125
02	1276	N	847	-0-	-429	-0-	833	2	14	9	N	13					138
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1447	2	15	9	N	14					152
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1235	2	28	9	N	25	150	1			27
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1322	2	24	9	N	22					49
06	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	1280	2	33	9	N	30					79
07	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1121	2	31	9	N	28					107
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1318	2	44	9	N	40					147
09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1277	2	17	9	N	15					162
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1270	2	31	9	N	28	153	1			37
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1326	2	23	9	N	21					58
12	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	1089	2	25	9	N	23					81

TOTAL GAS PROD: 15,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	184	1			139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	189	1			87
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	455	3	N	139	184	1			42
							153	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					160
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	N	114	182	1			92
							125	9									
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	33	1	442	3	N	90					182
							99	9									
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	414	3	N	96	179	1			99
							106	9									
08	589	N	412	-0-	-177	-0-	23	1	268	3	N	110	176	1			33
							121	9									
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	33	1	356	2	N	103					136
							113	9									
10	558	N	398	-0-	-160	-0-	30	1	294	3	N	67	170	1			33
							74	9									
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	25	1	232	3	N	80					113
							88	9									
12	527	N	308	-0-	-219	-0-	20	1	177	3	N	101					214
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

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	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) //CONT.// 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
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	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	116 #	104	-0-	-12	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 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

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			50
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			50
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

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
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LAWSON-RAMSEY WELL #: 1 C RRCID -> 255891 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4418 - 4424

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2012 - WORKOVER TO ID 267310

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 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	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
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1					88
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					88
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1					89
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					89
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					89
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					89
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	167	1	3097	2	N	9					64
						10	9									
02	2465 X	1332	-0-	-1133	-0-	32	1	1298	2	N	2					66
						2	9									
03	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	167	1	3263	2	N	8					74
						9	9									
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	162	1	2881	2	N	10					84
						11	9									
05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	167	1	2902	2	N	8					92
						9	9									
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	162	1	2601	2	N	10					102
						11	9									
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	167	1	2789	2	N	10					112
						11	9									
08	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	167	1	2776	2	N	11					123
						12	9									
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	162	1	2500	2	N	7					130
						8	9									
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	347	1	2451	2	N	10					140
						11	9									
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	162	1	2535	2	N	10					150
						11	9									
12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	167	1	2679	2	N	10					160
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 33,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3096	-0-	-810	-0-	464	1	2624	2	N	7					101
						8	9									
02	3364 X	1625	-0-	-1739	-0-	169	1	1450	2	N	5					106
						6	9									
03	3968 X	2693	-0-	-1275	-0-	359	1	2312	2	N	20					126
						22	9									
04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	444	1	3410	2	N	28					154
						31	9									
05	3968 X	3369	-0-	-599	-0-	422	1	2924	2	N	21					175
						23	9									
06	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	401	1	3269	2	N	29					204
						32	9									
07	4030 X	2500	-0-	-1530	-0-	232	1	2194	2	N	67	181	1			90
						74	9									
08	4030 X	3372	-0-	-658	-0-	444	1	2910	2	N	16					106
						18	9									
09	3900 X	3426	-0-	-474	-0-	465	1	2944	2	N	15					121
						17	9									
10	3813 X	3188	-0-	-625	-0-	486	1	2688	2	N	13					134
						14	9									
11	3690 X	2878	-0-	-812	-0-	401	1	2475	2	N	2					136
						2	9									
12	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	485	1	2926	2	N	12					148
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 37,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
REED, ELMO WELL #: 1 RRCID -> 114719 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7691 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	151	1	882	2	N	3					60
							3	9									
02	1798	N	901	-0-	-897	-0-	109	1	786	2	N	5					65
							6	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	160	1	1037	2	N	-0-					65
04	990	N	674	-0-	-316	-0-	154	1	510	2	N	9					74
							10	9									
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	222	1	1245	2	N	8					82
							9	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	211	1	1286	2	N	-0-					82
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	232	1	1205	2	N	29	107	1	4	8	-0-
							32	9									
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	250	1	1659	2	N	-0-					-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	250	1	1659	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	91					91
11	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1756	2			N	-0-					91
12	1984	N	1333	-0-	-651	-0-	49	1	1278	2	N	5					96
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	26	1	349	3	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	48	1	689	3	N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	79	1	1289	3	N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	83	1	1289	3	N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	55	1	765	3	N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	27	1	506	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	503	-0-	-737 B	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-
08	806	N	372	-0-	-434 B	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-
09	540	N	399	-0-	-141 B	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
GANTT, ADA ELIZABETH WELL #: RRCID -> 207485 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7922 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

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

01	13888 #	1384	-0-	-12504	-0-	1362	2	22	9	N	20					121
02	13021 #	-0-	-0-	-13021	-0-					N	-0-					121
03	14012 #	5795	-0-	-8217	-0-	5725	2	70	9	N	64					185
04	13560 #	-0-	-0-	-13560	-0-					N	-0-					185
05	14012 #	2159	-0-	-11853	-0-	2131	2	28	9	N	25					210
06	5610 #	1487	-0-	-4123	-0-	1472	2	15	9	N	14	151	1			73
07	5797 #	1909	-0-	-3888	-0-	1909	2			N	-0-					73
08	5797 #	1594	-0-	-4203	-0-	1543	2	51	9	N	46					119
09	2100 #	1675	-0-	-425	-0-	1657	2	18	9	N	16					135
10	2170 #	1727	-0-	-443	-0-	1713	2	14	9	N	13					148
11	1860 #	1852	-0-	-8	-0-	1831	2	21	9	N	19					167
12	1922 #	1893	-0-	-29	-0-	1881	2	12	9	N	11					178

TOTAL GAS PROD: 21,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					14
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					14
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					14
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					14
08	527 N	176	-0-	-351	-0-	176	2			N	-0-					14
09	390 N	28	-0-	-362	-0-	28	2			N	-0-					14
10	248 N	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-					14
11	180 N	19	-0-	-161	-0-	19	2			N	-0-					14
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS (SINTON) //CONT.// 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SEGURO WELL SERVICE, INC. 763294
ROCHE WELL #: 5 RRCID -> 182267 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5320 - 5328

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	1447	1	5786	2	N	173	359	1			63
						190	9									
02	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	1048	1	4780	2	N	197	182	1			78
						217	9									
03	7099 X	6837	-0-	-262	-0-	1025	1	5533	2	N	254	182	1			150
						279	9									
04	7170 X	6360	-0-	-810	-0-	531	1	5521	2	N	280	179	1	3	8	248
						308	9									
05	7409 X	6443	-0-	-966	-0-	668	1	5564	2	N	192	355	1			85
						211	9									
06	7170 X	6326	-0-	-844	-0-	1165	1	4986	2	N	159	180	1			64
						175	9									
07	6851 X	6678	-0-	-173	-0-	1224	1	5272	2	N	165	11	8			218
						182	9									
08	6851 X	6421	-0-	-430	-0-	1157	1	5047	2	N	197	358	1			57
						217	9									
09	6360 X	5665	-0-	-695	-0-	975	1	4503	2	N	170	179	1	7	8	41
						187	9									
10	6665 X	5892	-0-	-773	-0-	1058	1	4626	2	N	189	180	1	10	8	40
						208	9									
11	6450 X	5300	-0-	-1150	-0-	1035	1	4064	2	N	183	181	1	2	8	40
						201	9									
12	6665 X	5354	-0-	-1311	-0-	642	1	4499	2	N	194	174	1	1	8	59
						213	9									

TOTAL GAS PROD: 74,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,353

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					26
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					26
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					26
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	N	6					32
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	311	2	7	9	N	6					38
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					38
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	414	2	10	9	N	9					47
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	530	2	62	9	N	56	62	1			41
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3					44
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	288	2	6	9	N	5					49
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	376	2	31	9	N	28					77
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	56	2	12	9	N	11					88

TOTAL GAS PROD: 4,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54

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

BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

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

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

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

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 (HOCKLEY 2490) 14579 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 9 RRCID -> 233592 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 2584 - 2588

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_____ 03/14/2012 - PLUGGED 03/14/12

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

CAESAR (1850) 14579 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 212487 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 3646 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_____ 03/15/2012 - PLUGGED 03/15/12

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

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	#	418	-0-	-791 B	-11678	310	1	108	2	N	-0-					15
02	928	#	567	-0-	-361 B	-12039	290	1	277	2	N	-0-					15
03	930	#	679	-0-	-251 B	-12290	310	1	369	2	N	-0-					15
04	570	#	610	-0-	40 B	-12250	300	1	310	2	N	-0-					15
05	620	#	699	-0-	79 B	-12171	310	1	389	2	N	-0-					15
06	660	#	540	-0-	-120 B	-12291	300	1	240	2	N	-0-					15
07	682	#	644	-0-	-38 B	-12329	310	1	334	2	N	-0-					15
08	713	#	548	-0-	-165 B	-12494	310	1	238	2	N	-0-					15
09	690	#	432	-0-	-258 B	-12752	300	1	132	2	N	-0-					15
10	713	#	326	-0-	-387 B	-13139	310	1	16	2	N	-0-					15
11	630	#	340	-0-	-290 B	-13429	300	1	40	2	N	-0-					15
12	651	#	320	-0-	-331 B	-13760	310	1	9	2	N	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1984	#	809	-0-	-1175 B	-11064	310	1	496	2	N	3					52
							3	9									
02	1856	#	595	-0-	-1261 B	-12325	290	1	304	2	N	1					53
							1	9									
03	1984	#	440	-0-	-1544 B	-13869	310	1	130	2	N	-0-					53
04	1500	#	373	-0-	-1127 B	-14996	300	1	73	2	N	-0-					53
05	1364	#	-0-	-0-	-1364 B	-16360					N	-0-					53
06	780	#	-0-	-0-	-780 B	-17140					N	-0-					53
07	651	#	-0-	-0-	-651 B	-17791					N	-0-					53
08	434	#	-0-	-0-	-434 B	-18225					N	-0-					53
09	360	#	-0-	-0-	-360 B	-18585					N	-0-					53
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-					53
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-					53
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EBERSTADT WELL #: 15 RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1546	-0-	-996 B	-15625	310	1	1234	2	N	2					16
							2	9									
02	2378	#	998	-0-	-1380 B	-17005	290	1	708	2	N	-0-					16
03	2108	#	975	-0-	-1133 B	-18138	310	1	665	2	N	-0-					16
04	1680	#	826	-0-	-854 B	-18992	300	1	526	2	N	-0-					16
05	1550	#	396	-0-	-1154 B	-20146	310	1	86	2	N	-0-					16
06	1500	#	560	-0-	-940 B	-21086	300	1	260	2	N	-0-					16
07	1054	#	620	-0-	-434 B	-21520	310	1	310	2	N	-0-					16
08	961	#	598	-0-	-363 B	-21883	310	1	288	2	N	-0-					16
09	840	#	177	-0-	-663 B	-22546	80	1	97	2	N	-0-					16
10	620	#	239	-0-	-381 B	-22927	130	1	109	2	N	-0-					16
11	600	#	-0-	-0-	-600 B	-23527					N	-0-					16
12	620	#	-0-	-0-	-620 B	-24147					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAESAR, SOUTH (MASSIVE) 14583 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BYLES, J. C. "A" ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180993 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
EAGLE FORD HUNTER RESOURCES,INC. 238337
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

01	4340 X	3888	-0-	-452	-0-	3831	2	57	9	N	52					165
02	4060 X	3510	-0-	-550	-0-	3447	2	63	9	N	57	180	1			42
03	4340 X	3567	-0-	-773	-0-	3523	2	44	9	N	40					82
04	3900 X	3394	-0-	-506	-0-	3359	2	35	9	N	32					114
05	3875 X	3586	-0-	-289	-0-	3530	2	56	9	N	51					165
06	3750 X	2226	-0-	-1524	-0-	2171	2	55	9	N	50					215
07	3751 X	2930	-0-	-821	-0-	2877	2	53	9	N	48	183	1			80
08	3596 X	2785	-0-	-811	-0-	2744	2	41	9	N	37					117
09	3480 X	2493	-0-	-987	-0-	2471	2	22	9	N	20					137
10	3596 X	2650	-0-	-946	-0-	2621	2	29	9	N	26					163
11	2850 X	2340	-0-	-510	-0-	2270	2	70	9	N	64	187	1			40
12	2945 X	2514	-0-	-431	-0-	2481	2	33	9	N	30					70

TOTAL GAS PROD: 35,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	151	1	3926	2	Y	59					113
						65	9									
02	3625 X	3443	-0-	-182	-0-	132	1	3264	2	Y	43	111	1			45
						47	9									
03	3875 X	3363	-0-	-512	-0-	136	1	3176	2	Y	46					91
						51	9									
04	3750 X	3051	-0-	-699	-0-	96	1	2908	2	Y	43	58	1			76
						47	9									
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	112	1	3709	2	Y	49	58	1			67
						54	9									
06	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	121	1	3987	2	Y	27	58	1			36
						30	9									
07	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	122	1	3775	2	Y	30					66
						33	9									
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	105	1	3144	2	Y	32	55	1			43
						35	9									
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	111	1	3364	2	Y	23					66
						25	9									
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	114	1	3573	2	Y	48	56	1			58
						53	9									
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	105	1	3314	2	Y	54					112
						59	9									
12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	109	1	3396	2	Y	49	127	1			34
						54	9									

TOTAL GAS PROD: 43,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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	7037 X	6946	-0-	-91	-0-	252 1 133 9	6561 2	Y	121			253
02	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	245 1 94 9	6037 2	Y	85	241	1	97
03	6665 X	6630	-0-	-35	-0-	267 1 100 9	6263 2	Y	91			188
04	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	204 1 99 9	6205 2	Y	90	119	1	159
05	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	198 1 109 9	6513 2	Y	99	119	1	139
06	6450 X	6158	-0-	-292	-0-	179 1 66 9	5913 2	Y	60	120	1	79
07	6665 X	6085	-0-	-580	-0-	188 1 91 9	5806 2	Y	83			162
08	6820 X	6439	-0-	-381	-0-	205 1 70 9	6164 2	Y	64	124	1	102
09	6600 X	6007	-0-	-593	-0-	189 1 50 9	5768 2	Y	45			147
10	6820 X	6468	-0-	-352	-0-	196 1 119 9	6153 2	Y	108	123	1	132
11	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	195 1 105 9	6173 2	Y	95			227
12	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	201 1 81 9	6305 2	Y	74	234	1	67

TOTAL GAS PROD: 77,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

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-

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	1240 #	1125	-0-	-115	-0-	310	1	815	2	N	-0-					-0-
02	1131 #	991	-0-	-140	-0-	290	1	701	2	N	-0-					-0-
03	1147 #	1012	-0-	-135	-0-	310	1	702	2	N	-0-					-0-
04	1080 #	1004	-0-	-76	-0-	300	1	704	2	N	-0-					-0-
05	1116 #	965	-0-	-151	-0-	310	1	655	2	N	-0-					-0-
06	1080 #	789	-0-	-291	-0-	300	1	489	2	N	-0-					-0-
07	1054 #	666	-0-	-388	-0-	310	1	356	2	N	-0-					-0-
08	1023 #	608	-0-	-415	-0-	310	1	298	2	N	-0-					-0-
09	990 #	968	-0-	-22	-0-	300	1	668	2	N	-0-					-0-
10	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	310	1	755	2	N	-0-					-0-
11	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	300	1	713	2	N	-0-					-0-
12	992 #	938	-0-	-54	-0-	310	1	628	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM WELL #: 1B RRCID -> 248618 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 2993 - 2997

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2012 - PLUGGED 03/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

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 #: 5 RRCID -> 213994 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5499 - 5505

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 02-14-2013

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

EBERSTADT WELL #: 6 RRCID -> 218338 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5536 - 5544

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013

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

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-

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 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	3937 X	3468	-0-	-469	-0-	310	1	3152	2	N	5					70
						6	9									
02	3683 X	2373	-0-	-1310	-0-	290	1	2079	2	N	4					74
						4	9									
03	3937 X	2485	-0-	-1452	-0-	310	1	2172	2	N	3					77
						3	9									
04	3660 X	2320	-0-	-1340	-0-	300	1	2014	2	N	5					82
						6	9									
05	3472 X	2559	-0-	-913	-0-	310	1	2243	2	N	5					87
						6	9									
06	3360 X	2372	-0-	-988	-0-	300	1	2068	2	N	4					91
						4	9									
07	2542 X	2010	-0-	-532	-0-	310	1	1697	2	N	3					94
						3	9									
08	2573 X	1946	-0-	-627	-0-	310	1	1626	2	N	9					103
						10	9									
09	2490 X	2183	-0-	-307	-0-	300	1	1877	2	N	5					108
						6	9									
10	2573 X	1814	-0-	-759	-0-	310	1	1503	2	N	1					109
						1	9									
11	2370 X	1886	-0-	-484	-0-	300	1	1573	2	N	12					121
						13	9									
12	2263 X	1733	-0-	-530	-0-	310	1	1414	2	N	8					129
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

EBERSTADT WELL #: 8 RRCID -> 229788 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5452 - 5458

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 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 #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	310	1	771	2	N	7					77
							8	9									
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	290	1	648	2	N	9					86
							10	9									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	310	1	660	2	N	3					89
							3	9									
04	1050	N	917	-0-	-133	-0-	300	1	611	2	N	5					94
							6	9									
05	1023	N	759	-0-	-264	-0-	310	1	447	2	N	2					96
							2	9									
06	930	N	729	-0-	-201	-0-	300	1	420	2	N	8					104
							9	9									
07	961	N	679	-0-	-282	-0-	310	1	361	2	N	7					111
							8	9									
08	744	N	598	-0-	-146	-0-	310	1	281	2	N	6					117
							7	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	300	1	445	2	N	27					144
							30	9									
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	310	1	406	2	N	6					150
							7	9									
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	300	1	376	2	N	16					166
							18	9									
12	806	N	612	-0-	-194	-0-	310	1	295	2	N	6	150	1			22
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

01	0		1911	-0-	1911	11697	310	1	1598	2	N	3					15
							3	9									
02	0		1756	-0-	1756	13453	290	1	1465	2	N	1					16
							1	9									
03	0		1750	-0-	1750	15203	310	1	1439	2	N	1					17
							1	9									
04	16604	X	1401	-0-	-15203	-0-	300	1	1100	2	N	1					18
							1	9									
05	4960	X	1527	-0-	-3433	-0-	310	1	1216	2	N	1					19
							1	9									
06	4800	X	1452	-0-	-3348	-0-	300	1	1152	2	N	-0-					19
07	4960	X	1432	-0-	-3528	-0-	310	1	1122	2	N	-0-					19
08	4960	X	1564	-0-	-3396	-0-	310	1	1254	2	N	-0-					19
09	4800	X	1732	-0-	-3068	-0-	300	1	1409	2	N	21					40
							23	9									
10	4960	X	1538	-0-	-3422	-0-	310	1	1226	2	N	2					42
							2	9									
11	4800	X	1521	-0-	-3279	-0-	300	1	1221	2	N	-0-					42
12	4960	X	1372	-0-	-3588	-0-	310	1	1062	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 18,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 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	404 X	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	2	N	-0-					32
02	377 X	251	-0-	-126	-0-	23	1	228	2	N	-0-					32
03	527 X	449	-0-	-78	-0-	41	1	408	2	N	-0-					32
04	510 X	433	-0-	-77	-0-	39	1	394	2	N	-0-					32
05	527 X	229	-0-	-298	-0-	21	1	208	2	N	-0-					32
06	420 X	22	-0-	-398	-0-	2	1	20	2	N	-0-					32
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					32
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					32
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					32
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					32
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

01	217 X	26	-0-	-191	-0-	2	1	23	2	N	1					67
						1	9									
02	203 X	10	-0-	-193	-0-	1	1	8	2	N	1					68
						1	9									
03	217 X	87	-0-	-130	-0-	8	1	78	2	N	1					69
						1	9									
04	180 X	155	-0-	-25	-0-	14	1	140	2	N	1					70
						1	9									
05	130 X	130	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	1					71
						1	9									
06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	N	2					73
						2	9									
07	155 X	131	-0-	-24	-0-	12	1	117	2	N	2					75
						2	9									
08	155 X	105	-0-	-50	-0-	9	1	94	2	N	2					77
						2	9									
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	N	3					80
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	7316	X	6134	-0-	-1182	-0-	216 514	1 9	5404	2	N	467	527	1			115
02	6844	X	5571	-0-	-1273	-0-	216 499	1 9	4856	2	N	454	358	1			211
03	7254	X	5830	-0-	-1424	-0-	248 495	1 9	5087	2	N	450	365	1			296
04	6360	X	6269	-0-	-91	-0-	300 449	1 9	5520	2	N	408	538	1			166
05	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	310 380	1 9	6018	2	N	345	356	1			155
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	270 407	1 9	5425	2	N	370	356	1			169
07	6479	X	6310	-0-	-169	-0-	310 388	1 9	5612	2	N	353	352	1			170
08	6696	X	6431	-0-	-265	-0-	280 344	1 9	5807	2	N	313	355	1			128
09	6480	X	6047	-0-	-433	-0-	300 475	1 9	5272	2	N	432	364	1			196
10	6696	X	6325	-0-	-371	-0-	310 465	1 9	5550	2	N	423	539	1			80
11	6210	X	6079	-0-	-131	-0-	300 419	1 9	5360	2	N	381	362	1			99
12	6417	X	5636	-0-	-781	-0-	310 481	1 9	4845	2	N	437	363	1			173

TOTAL GAS PROD: 73,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,833

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	13174	-0-	-8681	-0-	689 265	1 9	12220	2	Y	241	339	1			163
02	20735	X	20025	-0-	-710	-0-	511 465	1 9	19049	2	Y	423	170	1			416
03	21514	X	16835	-0-	-4679	-0-	470 431	1 9	15934	2	Y	392	668	1			140
04	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	561 385	1 9	19293	2	Y	350	166	1			324
05	21421	X	20080	-0-	-1341	-0-	562 437	1 9	19081	2	Y	397	503	1			218
06	20730	X	19509	-0-	-1221	-0-	472 372	1 9	18665	2	Y	338	333	1			223
07	21421	X	20454	-0-	-967	-0-	517 430	1 9	19507	2	Y	391	334	1			280
08	20150	X	14595	-0-	-5555	-0-	309 312	1 9	13974	2	Y	284	167	1			397
09	19500	X	16898	-0-	-2602	-0-	446 256	1 9	16196	2	Y	233	328	1			302
10	20150	X	18135	-0-	-2015	-0-	493 271	1 9	17371	2	Y	246	165	1			383
11	19500	X	14897	-0-	-4603	-0-	380 293	1 9	14224	2	Y	266	329	1			320
12	20150	X	15534	-0-	-4616	-0-	448 274	1 9	14812	2	Y	249	167	1			402

TOTAL GAS PROD: 210,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,810

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	124	N	38	-0-	-86	-0-	2	1	33	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	2	1	76	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	1	1	50	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	61	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	1	1	50	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	2	1	74	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 245520 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

01	3007	X	2507	-0-	-500	-0-	2474	2	33	9	N	30	182	1			7
02	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	2297	2	157	9	N	143					150
03	2883	X	2001	-0-	-882	-0-	1961	2	40	9	N	36					186
04	2430	X	1826	-0-	-604	-0-	1795	2	31	9	N	28	175	1			39
05	2635	X	1914	-0-	-721	-0-	1874	2	40	9	N	36					75
06	2550	X	1693	-0-	-857	-0-	1641	2	52	9	N	47	25	1			97
07	2635	X	1651	-0-	-984	-0-	1615	2	36	9	N	33					130
08	2015	X	1543	-0-	-472	-0-	1543	2			N	-0-					130
09	1860	X	1570	-0-	-290	-0-	1563	2	7	9	N	6					136
10	1922	X	1604	-0-	-318	-0-	1562	2	42	9	N	38					174
11	1680	X	1531	-0-	-149	-0-	1486	2	45	9	N	41	25	1			190
12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1698	2	47	9	N	43	179	1			54

TOTAL GAS PROD: 22,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1	6	6	-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-

HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2C RRCID -> 200552 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10645 - 10652

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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			108
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			-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-

CALIENTE (11,600) //CONT.// 14736 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRATON OPERATING COMPANY //CONT.// 865452
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-					92
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	7			-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-

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-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	1	49	7	-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-

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-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) //CONT.// 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 #	1015	-0-	-2891	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
02	2088 #	1007	-0-	-1081	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
03	713 #	363	-0-	-350	-0-	363	2		N	-0-			-0-
04	3990 #	284	-0-	-3706	-0-	284	2		N	-0-			-0-
05	4123 #	62	-0-	-4061	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	1050 #	420	-0-	-630	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	1085 #	549	-0-	-536	-0-	549	2		N	-0-			-0-
08	4655 R	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2		N	-0-			-0-
09	4259 R	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		N	-0-			-0-
10	3271 R	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
11	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
12	4650 #	2784	-0-	-1866	-0-	2784	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,521 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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

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

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
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	39804	X	33938	-0-	-5866	-0-	32088	2	1850	9	N	1682	1500	1			499
02	INC G-10		31586	-0-	31586	31586	29923	2	1663	9	N	1512	1704	1			307
03	INC G-10		36116	-0-	36116	67702	34255	2	1861	9	N	1692	1661	1			338
04	INC G-10		30099	-0-	30099	97801	28674	2	1425	9	N	1295	1278	1			355
05	INC G-10		31359	-0-	31359	129160	29149	2	2210	9	N	2009	1839	1			525
06	INC G-10		34642	-0-	34642	163802	32952	2	1690	9	N	1536	1695	1			366
07	196928	X	33126	-0-	-163802	-0-	31209	2	1917	9	N	1743	1866	1			243
08	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	30467	2	1580	9	N	1436	1300	1			379
09	32957	X	32957	-0-	-0-	-0-	31321	2	1636	9	N	1487	1470	1			396
10	33480	X	33251	-0-	-229	-0-	31521	2	1730	9	N	1573	1668	1			301
11	32400	X	31741	-0-	-659	-0-	30076	2	1665	9	N	1514	1451	1			364
12	33480	X	31658	-0-	-1822	-0-	30380	2	1278	9	N	1162	1323	1			203

TOTAL GAS PROD: 392,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,641

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	52979	X	35857	-0-	-17122	-0-	33845	2	2012	9	N	1829	1858	1			364
02	INC G-10		25080	-0-	25080	25080	23582	2	1498	9	N	1362	1145	1			581
03	INC G-10		59050	-0-	59050	84130	55689	2	3361	9	N	3055	2926	1			710
04	INC G-10		62068	-0-	62068	146198	58988	2	3080	9	N	2800	3148	1			362
05	INC G-10		65285	-0-	65285	211483	61701	2	3584	9	N	3258	2981	1			639
06	INC G-10		62305	-0-	62305	273788	58968	2	3337	9	N	3034	3157	1			516
07	339872	X	66084	-0-	-273788	-0-	63147	2	2937	9	N	2670	2428	1			758
08	66336	X	66336	-0-	-0-	-0-	63582	2	2754	9	N	2504	2816	1			446
09	62843	X	62843	-0-	-0-	-0-	60850	2	1993	9	N	1812	1863	1			395
10	63927	X	63927	-0-	-0-	-0-	61020	2	2907	9	N	2643	2604	1			434
11	61211	X	61211	-0-	-0-	-0-	58255	2	2956	9	N	2687	2615	1			506
12	61111	X	61111	-0-	-0-	-0-	58291	2	2820	9	N	2564	2223	1			847

TOTAL GAS PROD: 691,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,218

RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					144
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1960	2	138	9	N	125	232	1			37
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2514	2	201	9	N	183					220
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1744	2	111	9	N	101	186	1			135
05	2232	N	850	-0-	-1382	-0-	809	2	41	9	N	37					172
06	2640	N	1217	-0-	-1423	-0-	1153	2	64	9	N	58	180	1			50
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	974	2	59	9	N	54					104
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1354	2	90	9	N	82					186
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1582	2	128	9	N	116	188	1			114
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1520	2	80	9	N	73					187
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1428	2	101	9	N	92	192	1			87
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1766	2	25	9	N	23					110

TOTAL GAS PROD: 18,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13425	-0-	-0-	-13425	-0-			N	53	211	1	53
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47			100
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			114
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			130
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			147
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			166
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	4495	4426	-0-	-69	-0-	775	1	3556	2	N	86	182	1	173
						95	9							
02	4205	4058	-0-	-147	-0-	725	1	3248	2	N	77			250
						85	9							
03	4519	4519	-0-	-0-	-0-	775	1	3652	2	N	84			334
						92	9							
04	4350	3993	-0-	-357	-0-	250	1	3652	2	N	83	181	1	236
						91	9							
05	4433 #	4358	-0-	-75	-0-	750	1	3539	2	N	63			299
						69	9							
06	4350	4123	-0-	-227	-0-	725	1	3295	2	N	94	183	1	210
						103	9							
07	4495	3609	-0-	-886	-0-	725	1	2819	2	N	59			269
						65	9							
08	4495	3998	-0-	-497	-0-	775	1	3165	2	N	53			322
						58	9							
09	4230 #	4052	-0-	-178	-0-	750	1	3206	2	N	87	181	1	228
						96	9							
10	4621	4621	-0-	-0-	-0-	750	1	3747	2	N	113			341
						124	9							
11	4110 #	4032	-0-	-78	-0-	750	1	3282	2	N	-0-	182	1	159
12	4185 #	3453	-0-	-732	-0-	775	1	2598	2	N	73			232
						80	9							

TOTAL GAS PROD: 49,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5837 R	5837	-0-	-0-	-0-	930	1	4806	2	N	92					271
						101	9									
02	4621 R	4621	-0-	-0-	-0-	690	1	3829	2	N	93	187	1			177
						102	9									
03	5487 #	5089	-0-	-398	-0-	780	1	4222	2	N	79					256
						87	9									
04	5640 #	4676	-0-	-964	-0-	870	1	3707	2	N	90	179	1			167
						99	9									
05	5828 #	5214	-0-	-614	-0-	900	1	4231	2	N	75					242
						83	9									
06	5640 #	4455	-0-	-1185	-0-	870	1	3499	2	N	78	183	1			137
						86	9									
07	5084 #	5049	-0-	-35	-0-	840	1	4099	2	N	100					237
						110	9									
08	5208 #	4118	-0-	-1090	-0-	810	1	3247	2	N	55					292
						61	9									
09	5040 #	4426	-0-	-614	-0-	810	1	3614	2	N	2					294
						2	9									
10	5208 #	4572	-0-	-636	-0-	870	1	3702	2	N	-0-					294
11	4890 #	3000	-0-	-1890	-0-	660	1	2340	2	N	-0-	177	1			117
12	5053 #	4655	-0-	-398	-0-	810	1	3839	2	N	5					122
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 55,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2449	X	2158	-0-	-291	-0-	417	1	1720	2	N	19	37	1			87
							21	9									
02	2436	X	1816	-0-	-620	-0-	377	1	1432	2	N	6					93
							7	9									
03	2604	X	1564	-0-	-1040	-0-	350	1	1214	2	N	-0-					93
04	2520	X	1452	-0-	-1068	-0-	318	1	1075	2	N	54	31	1			116
							59	9									
05	2170	X	1151	-0-	-1019	-0-	363	1	786	2	N	2	32	1			86
							2	9									
06	2100	X	1345	-0-	-755	-0-	363	1	925	2	N	52	31	1			107
							57	9									
07	1953	X	1832	-0-	-121	-0-	398	1	1321	2	N	103	172	1			38
							113	9									
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	388	1	1137	2	N	38	30	1			46
							42	9									
09	1440	X	1400	-0-	-40	-0-	368	1	1003	2	N	26	30	1			42
							29	9									
10	1829	X	1590	-0-	-239	-0-	388	1	1163	2	N	35	31	1			46
							39	9									
11	1770	X	1527	-0-	-243	-0-	375	1	1097	2	N	50	31	1			65
							55	9									
12	1829	X	1383	-0-	-446	-0-	374	1	934	2	N	68	28	1			105
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 18,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

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	13516	X	11506	-0-	-2010	-0-	952	1	10325	2	N	208	228	1			203
							229	9									
02	12441	X	11027	-0-	-1414	-0-	892	1	9878	2	N	234	183	1			254
							257	9									
03	13299	X	9205	-0-	-4094	-0-	808	1	8180	2	N	197	393	1			58
							217	9									
04	12870	X	9557	-0-	-3313	-0-	724	1	8610	2	N	203	31	1			230
							223	9									
05	13299	X	10282	-0-	-3017	-0-	923	1	9130	2	N	208	208	1			230
							229	9									
06	11400	X	9983	-0-	-1417	-0-	899	1	8834	2	N	227	213	1			244
							250	9									
07	11780	X	10499	-0-	-1281	-0-	930	1	9317	2	N	229	206	1			267
							252	9									
08	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	965	1	9522	2	N	217	392	1			92
							239	9									
09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	915	1	9087	2	N	172	31	1			233
							189	9									
10	10509	X	9575	-0-	-934	-0-	880	1	8468	2	N	206	213	1			226
							227	9									
11	10200	X	7770	-0-	-2430	-0-	762	1	6765	2	N	221	209	1			238
							243	9									
12	10540	X	9722	-0-	-818	-0-	902	1	8658	2	N	147	207	1			178
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 120,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,469

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	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	608	1	4796	2	N	92	218	1			134
						101	9									
02	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	554	1	4321	2	N	112					246
						123	9									
03	5270 X	4478	-0-	-792	-0-	523	1	3844	2	N	101	210	1			137
						111	9									
04	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	509	1	4611	2	N	108	31	1			214
						119	9									
05	5270 X	4466	-0-	-804	-0-	564	1	3784	2	N	107	209	1			112
						118	9									
06	5100 X	4483	-0-	-617	-0-	558	1	3812	2	N	103	31	1			184
						113	9									
07	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	630	1	4816	2	N	100	30	1			254
						110	9									
08	5270 X	4246	-0-	-1024	-0-	558	1	3608	2	N	73	211	1			116
						80	9									
09	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	606	1	4521	2	N	89	30	1			175
						98	9									
10	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	643	1	4948	2	N	108	209	1			74
						119	9									
11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	611	1	4546	2	N	114	31	1			157
						125	9									
12	5270 X	4896	-0-	-374	-0-	599	1	4235	2	N	56	28	1			185
						62	9									

TOTAL GAS PROD: 60,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

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	1612 X	1321	-0-	-291	-0-	73	1	1185	2	N	57	37	1			97
						63	9									
02	1914 X	1435	-0-	-479	-0-	79	1	1293	2	N	57					154
						63	9									
03	2046 X	1212	-0-	-834	-0-	70	1	1068	2	N	67	31	1			190
						74	9									
04	1980 X	1416	-0-	-564	-0-	71	1	1314	2	N	28	31	1			187
						31	9									
05	1612 X	1439	-0-	-173	-0-	88	1	1306	2	N	41	31	1			197
						45	9									
06	1470 X	1412	-0-	-58	-0-	86	1	1270	2	N	51	211	1			37
						56	9									
07	1519 X	1065	-0-	-454	-0-	63	1	949	2	N	48	30	1			55
						53	9									
08	1457 X	1127	-0-	-330	-0-	68	1	989	2	N	64	29	1			90
						70	9									
09	1410 X	958	-0-	-452	-0-	58	1	856	2	N	40	30	1			100
						44	9									
10	1457 X	1084	-0-	-373	-0-	64	1	945	2	N	68	31	1			137
						75	9									
11	1410 X	1162	-0-	-248	-0-	69	1	1016	2	N	70	31	1			176
						77	9									
12	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	68	1	997	2	N	63	206	1			33
						69	9									

TOTAL GAS PROD: 14,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

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	6665	X	5535	-0-	-1130	-0-	526	1	4912	2	Y	88	141	1			109
							97	9									
02	5684	X	4847	-0-	-837	-0-	487	1	4290	2	Y	64					173
							70	9									
03	6076	X	4497	-0-	-1579	-0-	464	1	3892	2	Y	128	150	1			151
							141	9									
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	506	1	5614	2	Y	69	155	1			65
							76	9									
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	621	1	5503	2	Y	93	16	1			142
							102	9									
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	570	1	4861	2	Y	54	144	1			52
							59	9									
07	6076	X	5177	-0-	-899	-0-	548	1	4549	2	Y	73	15	1			110
							80	9									
08	6417	X	5361	-0-	-1056	-0-	570	1	4704	2	Y	79	136	1			53
							87	9									
09	6210	X	4966	-0-	-1244	-0-	532	1	4358	2	Y	69	15	1			107
							76	9									
10	6231	X	5878	-0-	-353	-0-	601	1	5188	2	Y	81	16	1			172
							89	9									
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	642	1	5876	2	Y	124	143	1			153
							136	9									
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	586	1	5026	2	Y	59	143	1			69
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 66,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 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	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	214	1	2002	2	Y	36	70	1			58
							40	9									
02	1885	N	1406	-0-	-479	-0-	140	1	1236	2	Y	27					85
							30	9									
03	1922	N	1343	-0-	-579	-0-	137	1	1151	2	Y	50	68	1			67
							55	9									
04	2190	N	1722	-0-	-468	-0-	140	1	1548	2	Y	31	68	1			30
							34	9									
05	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	144	1	1276	2	Y	41	16	1			55
							45	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	142	1	1211	2	Y	39	68	1			26
							43	9									
07	1767	N	1405	-0-	-362	-0-	145	1	1206	2	Y	49	15	1			60
							54	9									
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	147	1	1214	2	Y	54	81	1			33
							59	9									
09	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	141	1	1159	2	Y	44	15	1			62
							48	9									
10	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	138	1	1188	2	Y	35	16	1			81
							39	9									
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	158	1	1447	2	Y	55	69	1			67
							61	9									
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	163	1	1398	2	Y	24	64	1			27
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 18,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	1516	-0-	1516	1516	81	1	1326	2	N	99					99
						109	9									
03	2927 X	1411	-0-	-1516	-0-	78	1	1188	2	N	132	28	1			203
						145	9									
04	1860 X	1499	-0-	-361	-0-	72	1	1344	2	N	75	29	1			249
						83	9									
05	1922 X	1495	-0-	-427	-0-	87	1	1297	2	N	101	215	1			135
						111	9									
06	1860 X	1387	-0-	-473	-0-	82	1	1210	2	N	86	30	1			191
						95	9									
07	1922 X	1320	-0-	-602	-0-	76	1	1150	2	N	85	72	1			204
						94	9									
08	2170 N	1546	-0-	-624	-0-	94	1	1355	2	N	88	215	1			77
						97	9									
09	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	80	1	1184	2	N	65	30	1			112
						72	9									
10	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	76	1	1127	2	N	53	31	1			134
						58	9									
11	1500 N	1440	-0-	-60	-0-	83	1	1218	2	N	126	31	1			229
						139	9									
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	98	1	1433	2	N	96	216	1			109
						106	9									

TOTAL GAS PROD: 15,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

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

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

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

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

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	25482	6204	-0-	-19278	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
02	23838	5743	-0-	-18095	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
03	25482	6271	-0-	-19211	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
04	24660	5865	-0-	-18795	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
05	25482	5797	-0-	-19685	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
06	24660	5506	-0-	-19154	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
07	25482	5277	-0-	-20205	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
08	25482	5527	-0-	-19955	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
09	24660	5092	-0-	-19568	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
10	25482	5386	-0-	-20096	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
11	24660	4631	-0-	-20029	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
12	6524 R	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,823 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	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-

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

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROSE ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254325 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3728 - 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	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	17	1	1469	2	N	-0-			-0-
02	1566	N	1371	-0-	-195	-0-	17	1	1354	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1086	-0-	-340	-0-	14	1	1072	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	773	-0-	-667	-0-	17	1	756	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	939	-0-	-518	-0-	15	1	924	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	14	1	1216	2	N	-0-			-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	14	1	1192	2	N	-0-			-0-
08	930	N	871	-0-	-59	-0-	10	1	861	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	947	-0-	-283	-0-	11	1	936	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	615	-0-	-594	-0-	7	1	608	2	N	-0-			-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	10	1	891	2	N	-0-			-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	16	1	1265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,706 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	-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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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

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 #: 4 RRCID -> 232141 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8863 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

BU-ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 3 RRCID -> 232305 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8505 - 8982

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

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

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	0	N	1764	-0-	1764	B	-76763	70	1	1694	3	N	-0-					-0-
02	0	N	1513	-0-	1513	B	-75250	58	1	1455	3	N	-0-					-0-
03	0	N	1319	-0-	1319	B	-73931	51	1	1268	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1322	-0-	-388	B	-73931	47	1	1275	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	550	-0-	-1062	B	-73931	17	1	533	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	794	-0-	-496	B	-73931	24	1	770	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	935	-0-	-429	B	-73931	31	1	904	3	N	-0-					-0-
08	558	N	968	-0-	410	B	-73521	35	1	933	3	N	-0-					-0-
09	780	N	871	-0-	91	B	-73430	40	1	831	3	N	-0-					-0-
10	930	N	819	-0-	-111	B	-73430	28	1	791	3	N	-0-					-0-
11	930	N	1193	-0-	263	B	-73167	42	1	1151	3	N	-0-					-0-
12	0	N	1030	-0-	1030	B	-72137	47	1	983	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUSEY (WILCOX 8700) //CONT.// 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
BU-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 253938 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 6616 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2012 - PLUGGED 10/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2945	X	20	-0-	-2925	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					98
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98	1			-0-
03	T. A.		80	-0-	80	80	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		37	-0-	37	117	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		50	-0-	50	167	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	201	X	34	-0-	-167	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 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	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	341	1	3487	2	Y	65					189
							72	9									
02	4060	X	3478	-0-	-582	-0-	290	1	3090	2	Y	89	83	1			195
							98	9									
03	4123	X	3855	-0-	-268	-0-	319	1	3486	2	Y	45					240
							50	9									
04	3990	X	3766	-0-	-224	-0-	186	1	3580	2	Y	-0-					240
05	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	92	1	3540	2	Y	98	181	1			157
							108	9									
06	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	93	1	3442	2	Y	33					190
							36	9									
07	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	96	1	3570	2	Y	25					215
							28	9									
08	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	97	1	3499	2	Y	23					238
							25	9									
09	3750	X	3326	-0-	-424	-0-	89	1	3222	2	Y	14					252
							15	9									
10	3751	X	3668	-0-	-83	-0-	102	1	3566	2	Y	-0-					252
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	110	1	3540	2	Y	15					267
							17	9									
12	3689	X	3654	-0-	-35	-0-	110	1	3527	2	Y	15					282
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 43,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

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	6200	X	1293	-0-	-4907	-0-	64	1	1225	2	N	4					215
							4	9									
02	5800	X	1277	-0-	-4523	-0-	54	1	1212	2	N	10	180	1			45
							11	9									
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	240	1	6355	2	N	33					78
							36	9									
04	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	261	1	4094	2	N	107					185
							118	9									
05	4495	X	3465	-0-	-1030	-0-	252	1	3148	2	N	59	177	1			67
							65	9									
06	6000	X	2533	-0-	-3467	-0-	200	1	2298	2	N	32					99
							35	9									
07	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	279	1	6968	2	N	93					192
							102	9									
08	6200	X	4068	-0-	-2132	-0-	216	1	3821	2	N	28					220
							31	9									
09	4470	X	1062	-0-	-3408	-0-	261	1	801	2	N	-0-	174	1			46
10	6200	X	1610	-0-	-4590	-0-	126	1	1484	2	N	-0-					46
11	6000	X	1306	-0-	-4694	-0-	77	1	1220	2	N	8					54
							9	9									
12	6200	X	4445	-0-	-1755	-0-	260	1	4133	2	N	47					101
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 39,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1643	#	959	-0-	-684	-0-	948	2	11	9	Y	10	18	1			27
02	1508	N	719	-0-	-789	-0-	709	2	10	9	Y	9	19	1			17
03	868	N	663	-0-	-205	-0-	657	2	6	9	Y	5					22
04	930	N	630	-0-	-300	-0-	630	2			Y	-0-					22
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	Y	2	18	1			6
06	630	N	484	-0-	-146	-0-	477	2	7	9	Y	6					12
07	651	N	308	-0-	-343	-0-	305	2	3	9	Y	3					15
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2	12	1			5
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	2			Y	-0-					5
12	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2			Y	-0-	5	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	5735	X	3346	-0-	-2389	-0-	3318	2	28	9	Y	25	63	1			90
02	5365	X	2515	-0-	-2850	-0-	2482	2	33	9	Y	30	66	1			54
03	5735	X	2319	-0-	-3416	-0-	2300	2	19	9	Y	17					71
04	5460	X	2205	-0-	-3255	-0-	2205	2			Y	-0-					71
05	3348	X	2952	-0-	-396	-0-	2944	2	8	9	Y	7	62	1			16
06	3240	X	1678	-0-	-1562	-0-	1668	2	10	9	Y	9					25
07	2697	X	922	-0-	-1775	-0-	915	2	7	9	Y	6					31
08	2945	X	2019	-0-	-926	-0-	2007	2	12	9	Y	11	40	1			2
09	2850	X	2081	-0-	-769	-0-	2073	2	8	9	Y	7					9
10	2945	X	190	-0-	-2755	-0-	188	2	2	9	Y	2					11
11	1950	X	147	-0-	-1803	-0-	141	2	6	9	Y	5					16
12	2139	X	378	-0-	-1761	-0-	378	2			Y	-0-	16	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	806	#	480	-0-	-326	-0-	474	2	6	9	Y	5	10	1			14
02	754	N	362	-0-	-392	-0-	355	2	7	9	Y	6	9	1			11
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	329	2	2	9	Y	2					13
04	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	2			Y	-0-					13
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1	9	1			5
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	238	2	3	9	Y	3					8
07	310	N	154	-0-	-156	-0-	153	2	1	9	Y	1					9
08	434	N	289	-0-	-145	-0-	288	2	1	9	Y	1	6	1			4
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	Y	5					9
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					9
11	270	N	25	-0-	-245	-0-	24	2	1	9	Y	1					10
12	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	2			Y	-0-	10	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MORIAH 586563
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	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

01	6572 X	3836	-0-	-2736	-0-	3792	2	44	9	Y	40	72	1			91
02	6148 X	2875	-0-	-3273	-0-	2835	2	40	9	Y	36	75	1			52
03	6572 X	2650	-0-	-3922	-0-	2628	2	22	9	Y	20					72
04	6270 X	2520	-0-	-3750	-0-	2520	2			Y	-0-					72
05	3844 X	3373	-0-	-471	-0-	3364	2	9	9	Y	8	72	1			8
06	3720 X	1928	-0-	-1792	-0-	1907	2	21	9	Y	19					27
07	3069 X	1229	-0-	-1840	-0-	1220	2	9	9	Y	8					35
08	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2307	2	29	9	Y	26	57	1			4
09	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					4
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4
11	450 X	208	-0-	-242	-0-	208	2			Y	-0-					4
12	465 X	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-	4	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

01	1643 X	959	-0-	-684	-0-	948	2	11	9	Y	10	18	1			27
02	1508 N	719	-0-	-789	-0-	709	2	10	9	Y	9	19	1			17
03	868 N	663	-0-	-205	-0-	657	2	6	9	Y	5					22
04	930 N	630	-0-	-300	-0-	630	2			Y	-0-					22
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	Y	2	18	1			6
06	630 N	484	-0-	-146	-0-	477	2	7	9	Y	6					12
07	651 N	306	-0-	-345	-0-	305	2	1	9	Y	1					13
08	837 N	578	-0-	-259	-0-	576	2	2	9	Y	2	12	1			3
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	570 N	46	-0-	-524	-0-	46	2			Y	-0-					3
12	651 N	108	-0-	-543	-0-	108	2			Y	-0-	3	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	25	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	13	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	15	1	950	2	N	-0-					-0-
04	990	N	880	-0-	-110	-0-	12	1	868	2	N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	12	1	899	2	N	-0-					-0-
06	930	N	189	-0-	-741	-0-	4	1	185	2	N	-0-					-0-
07	899	N	7	-0-	-892	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	899	N	707	-0-	-192	-0-	4	1	703	2	N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	14	1	660	2	N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	20	1	883	2	N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	7	1	1434	2	N	-0-					-0-
12	682	N	329	-0-	-353	-0-	8	1	321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,058 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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	912	2	13	9	N	12					311
02	696	N	325	-0-	-371	-0-	263	2	62	9	N	56	189	1			178
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1085	2	25	9	N	23					201
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1010	2	95	9	N	86					287
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	841	2	25	9	N	23					310
06	1080	N	528	-0-	-552	-0-	510	2	18	9	N	16					326
07	1147	N	858	-0-	-289	-0-	827	2	31	9	N	28					354
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	711	2	160	9	N	145	301	1			198
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	493	2	10	9	N	9					207
10	868	N	627	-0-	-241	-0-	594	2	33	9	N	30					237
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1141	2	44	9	N	40					277
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	909	2	26	9	N	24					301

TOTAL GAS PROD: 9,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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	7750	13258	-0-	5508	143261	120 97	1 9	13041	2	N	88					223
02	7250	3646	-0-	-3604	139657	50 74	1 9	3522	2	N	67	190	1	2	8	98
03	7750	10995	-0-	3245	142902	120 227	1 9	10648	2	N	206	190	1			114
04	7500	12049	-0-	4549	147451	120 267	1 9	11662	2	N	243	180	1	7	8	170
05	7750	12050	-0-	4300	151751	120 190	1 9	11740	2	N	173	179	1			164
06	7500	10510	-0-	3010	154761	120 191	1 9	10199	2	N	174	186	1			152
07	29140	9996	-0-	-19144	135617	120 169	1 9	9707	2	N	154	176	1	7	8	123
08	T. A.	10025	-0-	10025	145642	120 174	1 9	9731	2	N	158	176	1			105
09	T. A.	9507	-0-	9507	155149	120 182	1 9	9205	2	N	165	24	8			246
10	T. A.	9356	-0-	9356	164505	120 162	1 9	9074	2	N	147	178	1	6	8	209
11	173468	8963	-0-	-164505	-0-	120 130	1 9	8713	2	N	118	188	1			139
12	8468 R	8468	-0-	-0-	-0-	120 110	1 9	8238	2	N	100					239

TOTAL GAS PROD: 118,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,793

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	5766 N	5688	-0-	-78 B	-0-	1112 129	1 9	4447	2	N	117	180	1			159
02	6270 N	6270	-0-	-0- B	-0-	1115 69	1 9	5086	2	N	63					222
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	7750 N	7919	-0-	169 B	169	1230 52	1 9	6637	2	N	47	179	1			90
04	7248 N	7079	-0-	-169 B	-0-	602 210	1 9	6267	2	N	191	4	8			277
05	6524 N	6524	-0-	-0- B	-0-	690 92	1 9	5742	2	N	84	333	1			28
06	4557	5986	-0-	1429 B	1429	1116 91	1 9	4779	2	N	83					111
07	6603	5878	-0-	-725	704	1093 77	1 9	4708	2	N	70					181
08	6603	5987	-0-	-616	88	1093 128	1 9	4766	2	N	116	176	1			121
09	6390	6099	-0-	-291	-0-	1076 52	1 9	4971	2	N	47					168
10	6510 #	6034	-0-	-476	-0-	1109 79	1 9	4846	2	N	72	177	1			63
11	6000 #	5651	-0-	-349	-0-	1133 66	1 9	4452	2	N	60					123
12	6293 #	3991	-0-	-2302	-0-	493 48	1 9	3450	2	N	44					167

TOTAL GAS PROD: 73,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

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- 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	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-

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

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

JONES, 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	781 N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	N	5			184
02	725 N	681	-0-	-44	-0-	672	2	9	9	N	8			192
03	682 N	681	-0-	-1	-0-	678	2	3	9	N	3			195
04	750 N	639	-0-	-111	-0-	637	2	2	9	N	2			197
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	684	2	96	9	N	87			284
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	659	2	109	9	N	99			383
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	N	3			386
08	775 N	667	-0-	-108	-0-	664	2	3	9	N	3	65	1	324
09	780 N	685	-0-	-95	-0-	677	2	8	9	N	7			331
10	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-			331
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			331
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	788	2	11	9	N	10			341

TOTAL GAS PROD: 8,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166828 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9438 - 9446

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2013

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	372	N	118	-0-	-254	-0-	9	1	89	3	N	18					210
							20	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	57	1	456	3	N	21					231
							23	9									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	N	36	172	1			95
							40	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	N	-0-					95
05	558	N	289	-0-	-269	-0-	25	1	253	3	N	10					105
							11	9									
06	330	N	179	-0-	-151	-0-	14	1	144	3	N	19					124
							21	9									
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	29	1	260	3	N	7	1	8			130
							8	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	N	33					163
							36	9									
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	73	1	257	3	N	25					188
							28	9									
10	310	N	200	-0-	-110	-0-	19	1	181	3	N	-0-	22	7			166
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	547	3	N	6	1	1			171
							7	9									
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	869	3	44	9	N	40	154	1			57

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	156	1	190	2	N	12					115
							13	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	146	1	156	2	N	3					118
							3	9									
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	200	2	7	9	N	6					124
04	360	N	201	-0-	-159	-0-	193	2	8	9	N	7					131
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	209	2	2	9	N	2					133
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1					134
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	190	2	25	9	N	23					157
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	177	2	8	9	N	7					164
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	189	3	7	9	N	6	147	1			23
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					23
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					23
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	174	3	2	9	N	2					25

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
STEINMEYER WELL #: RRCID -> 084611 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13335 PERF. 9724 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					57
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2010

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

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. //CONT.// 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	13330	X	10600	-0-	-2730	-0-	641	1	9322	2	N	104	195	2			205
							523	4	114	9							
02	12180	X	10099	-0-	-2081	-0-	605	1	9220	2	N	249					454
							274	9									
03	13020	X	10341	-0-	-2679	-0-	620	1	9574	2	N	134	192	1			396
							147	9									
04	10530	X	8972	-0-	-1558	-0-	592	1	8299	2	N	74	193	1			277
							81	9									
05	10881	X	8907	-0-	-1974	-0-	546	1	8275	2	N	78	193	1			162
							86	9									
06	10440	X	7853	-0-	-2587	-0-	555	1	7236	2	N	56					218
							62	9									
07	10788	X	10101	-0-	-687	-0-	575	1	9453	2	N	66					284
							73	9									
08	10230	X	8787	-0-	-1443	-0-	580	1	8138	2	N	63	190	1			157
							69	9									
09	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	578	1	10788	2	N	153	184	1			126
							168	9									
10	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	593	1	10111	2	N	101					227
							111	9									
11	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	595	1	11607	2	N	83	195	1			115
							91	9									
12	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	623	1	11516	2	N	115					230
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 122,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,276

KAFFIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101680 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10602 - 10684

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					257
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192	1			65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2012 - PLUGGED 06/15/12

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

HOUDMANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106980 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12059 PERF. 8448 - 8451

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012 - PLUGGED 05/31/12

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

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. //CONT.// 541739
LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 162979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9586 - 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-			176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	176	7	-0-
06	0 A	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2012 - PLUGGED 05/03/12

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

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

01	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	548	1	7965	2	N	154	195	1	173
						169	9							
02	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	508	1	7756	2	N	201			374
						221	9							
03	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	569	1	8802	2	N	200	385	1	189
						220	9							
04	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	558	1	7810	2	N	185	192	1	182
						204	9							
05	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	549	1	8320	2	N	168	193	1	157
						185	9							
06	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	503	1	6547	2	N	98	179	1	76
						108	9							
07	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	521	1	8573	2	N	126			202
						139	9							
08	9579 X	7878	-0-	-1701	-0-	514	1	7228	2	N	124	192	1	134
						136	9							
09	8760 X	7568	-0-	-1192	-0-	377	1	7042	2	N	135			269
						149	9							
10	9238 X	8666	-0-	-572	-0-	468	1	7965	2	N	212	192	1	289
						233	9							
11	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	467	1	9123	2	N	136	194	1	231
						150	9							
12	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	474	1	8764	2	N	172	194	1	209
						189	9							

TOTAL GAS PROD: 104,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,911

STEINMEYER, A. H. WELL #: 11 RRCID -> 227712 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 9082 - 9094

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	7	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2012 - PLUGGED 04/12/12

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

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. //CONT.// 541739
STEINMEYER, A. H. WELL #: 10 RRCID -> 229885 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8112 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2012 - PLUGGED 05/15/12

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

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	682	N	61	-0-	-621	-0-	51	1	10	9	N	9					216
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					246
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	174	1			72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					72
09	3000	N	4071	-0-	1071	1071	4071	2			N	-0-					72
10	3100	N	4830	-0-	1730	2801	4612	2	218	9	N	198	184	1			86
11	3000	N	4941	-0-	1941	4742	4776	2	165	9	N	150	175	1			61
12	11493	X	6751	-0-	-4742	-0-	6387	2	364	9	N	331	346	1			46

TOTAL GAS PROD: 21,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

CHICOLETE CREEK (WILCOX -C-) 17648 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BMB INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 228931 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9580 - 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6094	2	145	9	N	132					257
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6817	2	103	9	N	94	188	1			163
03	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7051	2	109	9	N	99	189	1			73
04	6030	X	3833	-0-	-2197	-0-	3761	2	72	9	N	65					138
05	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7445	2	96	9	N	87					225
06	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6833	2	101	9	N	92	187	1			130
07	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7457	2	169	9	N	154	186	1			98
08	7440	X	7175	-0-	-265	-0-	7072	2	103	9	N	94					192
09	7200	X	6970	-0-	-230	-0-	6878	2	92	9	N	84	185	1			91
10	7440	X	5867	-0-	-1573	-0-	5771	2	96	9	N	87					178
11	7200	X	6810	-0-	-390	-0-	6710	2	100	9	N	91	191	1			78
12	7440	X	6894	-0-	-546	-0-	6789	2	105	9	N	95					173

TOTAL GAS PROD: 79,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

01	2015	X	1804	-0-	-211	-0-	1774	2	30	9	N	27					393
02	1885	X	1435	-0-	-450	-0-	1370	2	65	9	N	59	191	1			261
03	2015	X	1743	-0-	-272	-0-	1633	2	110	9	N	100					361
04	1740	X	1471	-0-	-269	-0-	1381	2	90	9	N	82					443
05	1798	X	1235	-0-	-563	-0-	1235	2			N	-0-					443
06	1740	X	1505	-0-	-235	-0-	1440	2	65	9	N	59	188	1			314
07	1736	X	1556	-0-	-180	-0-	1488	2	68	9	N	62					376
08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1670	2	87	9	N	79					455
09	1500	X	1485	-0-	-15	-0-	1423	2	62	9	N	56	184	1			327
10	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1541	2	81	9	N	74					401
11	1710	X	1596	-0-	-114	-0-	1538	2	58	9	N	53					454
12	1767	X	1697	-0-	-70	-0-	1630	2	67	9	N	61	181	1			334

TOTAL GAS PROD: 18,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-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-

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816 X	18863	-0-	-3953	-0-	18691	2	172	9	N	156	157	1			81
02	20300 X	17462	-0-	-2838	-0-	17319	2	143	9	N	130	168	1			43
03	20491 X	18364	-0-	-2127	-0-	18209	2	155	9	N	141					184
04	19170 X	16662	-0-	-2508	-0-	16502	2	160	9	N	145	176	1			153
05	19282 X	16904	-0-	-2378	-0-	16774	2	130	9	N	118	174	1			97
06	18240 X	16557	-0-	-1683	-0-	16432	2	125	9	N	114					211
07	18662 X	16252	-0-	-2410	-0-	16138	2	114	9	N	104	172	1			143
08	17050 X	15849	-0-	-1201	-0-	15753	2	96	9	N	87	173	1			57
09	16500 X	15617	-0-	-883	-0-	15488	2	129	9	N	117					174
10	17050 X	11553	-0-	-5497	-0-	11470	2	83	9	N	75	157	1			92
11	18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	18146	2	147	9	N	134	184	1			42
12	16244 X	14060	-0-	-2184	-0-	13941	2	119	9	N	108					150

TOTAL GAS PROD: 196,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,429

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

01	17081 X	12303	-0-	-4778	-0-	12185	2	118	9	N	107	159	1			241
02	15080 X	11049	-0-	-4031	-0-	10935	2	114	9	N	104	184	1			161
03	14446 X	11051	-0-	-3395	-0-	10943	2	108	9	N	98					259
04	13410 X	12362	-0-	-1048	-0-	12332	2	30	9	N	27	179	1			107
05	13020 X	10133	-0-	-2887	-0-	10078	2	55	9	N	50					157
06	11910 X	10205	-0-	-1705	-0-	10109	2	96	9	N	87	167	1			77
07	11811 X	9588	-0-	-2223	-0-	9522	2	66	9	N	60					137
08	12400 X	8609	-0-	-3791	-0-	8544	2	65	9	N	59					196
09	12000 X	7733	-0-	-4267	-0-	7694	2	39	9	N	35					231
10	10540 X	7810	-0-	-2730	-0-	7774	2	36	9	N	33					264
11	10200 X	9216	-0-	-984	-0-	9166	2	50	9	N	45					309
12	9579 X	8396	-0-	-1183	-0-	8337	2	59	9	N	54	183	1			180

TOTAL GAS PROD: 118,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

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

01	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	903	1	8961	2	N	116	181	1			135
						128	9									
02	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	870	1	7318	2	N	190	175	1			150
						209	9									
03	7502 X	6764	-0-	-738	-0-	883	1	5719	2	N	147	2	8			295
						162	9									
04	7260 X	7151	-0-	-109	-0-	427	1	6597	2	N	115	174	1			236
						127	9									
05	7502 X	6502	-0-	-1000	-0-	850	1	5594	2	N	53	178	1			111
						58	9									
06	7260 X	4439	-0-	-2821	-0-	900	1	3539	2	N	-0-					111
07	7502 X	5361	-0-	-2141	-0-	930	1	4306	2	N	114					225
						125	9									
08	7378 X	5424	-0-	-1954	-0-	930	1	4421	2	N	66	180	1	3	8	108
						73	9									
09	7140 X	5350	-0-	-1790	-0-	900	1	4352	3	N	89					197
						98	9									
10	6510 X	2757	-0-	-3753	-0-	930	1	1824	3	N	3	178	1			22
						3	9									
11	5250 X	2452	-0-	-2798	-0-	900	1	1526	3	N	24					46
						26	9									
12	5518 X	3043	-0-	-2475	-0-	930	1	2011	3	N	93					139
						102	9									

TOTAL GAS PROD: 67,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

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	46314 X	18108	-0-	-28206	-0-	17803	2	305	9	Y	277	84	1			223
02	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	16105	2	224	9	Y	204	289	1			138
03	14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	14354	2	213	9	Y	194	139	1			193
04	14265 X	14265	-0-	-0-	-0-	14067	2	198	9	Y	180	276	1			97
05	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	14164	2	296	9	Y	269	142	1			224
06	12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	11870	2	206	9	Y	187	399	1			12
07	12983 X	12983	-0-	-0-	-0-	12811	2	172	9	Y	156	141	1			27
08	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	11026	2	301	9	Y	274	275	1			26
09	14280 X	11343	-0-	-2937	-0-	11193	2	150	9	Y	136	141	1			21
10	14384 X	10528	-0-	-3856	-0-	10428	2	100	9	Y	91	102	1			10
11	12540 X	8463	-0-	-4077	-0-	8320	2	143	9	Y	130	139	1			1
12	12958 X	7515	-0-	-5443	-0-	7493	2	22	9	Y	20					21

TOTAL GAS PROD: 151,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,118

BUESING, WILLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 053901 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A

01	8029 X	7843	-0-	-186	-0-	7737	2	106	9	Y	96	79	1			77
02	7801 X	7330	-0-	-471	-0-	7252	2	78	9	Y	71	100	1			48
03	8339 X	7838	-0-	-501	-0-	7764	2	74	9	Y	67	48	1			67
04	8070 X	7451	-0-	-619	-0-	7382	2	69	9	Y	63	96	1			34
05	7843 X	7619	-0-	-224	-0-	7517	2	102	9	Y	93	49	1			78
06	7590 X	7535	-0-	-55	-0-	7463	2	72	9	Y	65	139	1			4
07	7843 X	7589	-0-	-254	-0-	7530	2	59	9	Y	54	49	1			9
08	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7534	2	106	9	Y	96	96	1			9
09	7230 X	7220	-0-	-10	-0-	7168	2	52	9	Y	47	49	1			7
10	7471 X	6863	-0-	-608	-0-	6763	2	100	9	Y	91	87	1			11
11	7230 X	319	-0-	-6911	-0-	297	2	22	9	Y	20	30	1			1
12	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	19					20

TOTAL GAS PROD: 75,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

LRE OPERATING, LLC 511727
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

01	17900 X	17900	-0-	-0-	-0-	682	1	16973	2	N	223	182	1			101
						245	9									
02	18125 X	15966	-0-	-2159	-0-	636	1	15112	2	N	198	179	1	5	8	115
						218	9									
03	19375 X	16056	-0-	-3319	-0-	682	1	15156	2	N	198	179	1	3	8	131
						218	9									
04	18750 X	15156	-0-	-3594	-0-	660	1	14285	2	N	192	6	8			317
						211	9									
05	18166 X	15687	-0-	-2479	-0-	682	1	14825	2	N	164	352	1			129
						180	9									
06	17310 X	13199	-0-	-4111	-0-	603	1	12436	2	N	145	170	1			104
						160	9									
07	17081 X	15104	-0-	-1977	-0-	679	1	14234	2	N	174	178	1	7	8	93
						191	9									
08	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	682	1	13712	2	N	149	180	1	7	8	55
						164	9									
09	14700 X	12646	-0-	-2054	-0-	608	1	11845	3	N	175	32	8			198
						193	9									
10	15190 X	13720	-0-	-1470	-0-	682	1	12878	3	N	145	173	1			170
						160	9									
11	14610 X	12624	-0-	-1986	-0-	660	1	11779	3	N	168	180	1	9	8	149
						185	9									
12	15097 X	12423	-0-	-2674	-0-	682	1	11575	3	N	151	183	1			117
						166	9									

TOTAL GAS PROD: 175,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) //CONT.// 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 260824 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11310 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			102
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79 1		23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

01	713 N	332	-0-	-381	-0-	27 1 33 9	272 2	N	30			43
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-			N	-0-			43
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			43
04	330 N	-0-	-0-	-330	-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: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) //CONT.// 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895 X	632	-0-	-16263	-0-	4	1	586	2	N	38					140
						42	9									
02	15805 X	4909	-0-	-10896	-0-	37	1	4731	2	N	128	167	1	58	8	43
						141	9									
03	16895 X	3688	-0-	-13207	-0-	66	1	3487	2	N	123	40	8			126
						135	9									
04	16350 X	2242	-0-	-14108	-0-	43	1	2153	2	N	42	42	8			126
						46	9									
05	16895 X	3554	-0-	-13341	-0-	68	1	3411	2	N	68	180	1			14
						75	9									
06	16350 X	1416	-0-	-14934	-0-	32	1	1384	2	N	-0-					14
07	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	29	1	1263	2	N	31	31	8			14
						34	9									
08	3658 X	1682	-0-	-1976	-0-	39	1	1619	2	N	22	21	8			15
						24	9									
09	3450 X	1533	-0-	-1917	-0-	30	1	1407	3	N	87	87	8			15
						96	9									
10	3565 X	1362	-0-	-2203	-0-	31	1	1241	3	N	82					97
						90	9									
11	1620 X	1307	-0-	-313	-0-	33	1	1274	3	N	-0-					97
12	1674 X	735	-0-	-939	-0-	18	1	692	3	N	23	23	8			97
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 24,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
YAUSSI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

01	SHUT IN	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	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

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

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

CIRCLE -A- (2600) //CONT.// 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TRIDENT CORPORATION 869200
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	24	1	600	2	N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	23	1	567	2	N	-0-					-0-
05	558	N	406	-0-	-152	-0-	16	1	390	2	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6232	6232	-0-	-0-	16516	426	1	5804	2	N	2	186	1			86
						2	9									
02	5492	5492	-0-	-0-	16516	457	1	5035	2	N	-0-					86
03	3100	5127	-0-	2027	18543	457	1	4669	2	N	1					87
						1	9									
04	3000	4097	-0-	1097	19640	424	1	3673	2	N	-0-					87
05	23361	3721	-0-	-19640	-0-	428	1	3293	2	N	-0-					87
06	3644	3644	-0-	-0-	-0-	425	1	3219	2	N	-0-					87
07	3850	3850	-0-	-0-	-0-	458	1	3392	2	N	-0-					87
08	3100	3085	-0-	-15	-0-	427	1	2658	2	N	-0-					87
09	3159	3159	-0-	-0-	-0-	405	1	2754	2	N	-0-					87
10	3419	3419	-0-	-0-	-0-	390	1	3029	2	N	-0-					87
11	3000	2655	-0-	-345	-0-	389	1	2266	2	N	-0-					87
12	3100	2446	-0-	-654	-0-	389	1	2057	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 46,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	527 N	286	-0-	-241	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,237 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BOWMAN, FRED INC. 084370
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	671 N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	-0-					-0-
02	609 N	604	-0-	-5	-0-	31	1	573	2	N	-0-					-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	N	-0-					-0-
04	660 N	372	-0-	-288	-0-	30	1	342	2	N	-0-					-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
06	330 N	176	-0-	-154	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 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

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

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

01	1643 N	1424	-0-	-219	-0-	494	1	930	2	Y	-0-			59
02	1479 N	1188	-0-	-291	-0-	466	1	722	2	Y	-0-			59
03	1519 N	619	-0-	-900	-0-	393	1	226	2	Y	-0-			59
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			59
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			59
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	323	1	299	2	Y	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
12	T. A.	105	-0-	105	105	53	1	52	2	Y	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

01	651 N	631	-0-	-20	-0-	219	1	412	2	Y	-0-			69
02	638 N	512	-0-	-126	-0-	201	1	311	2	Y	-0-			69
03	589 N	505	-0-	-84	-0-	320	1	185	2	Y	-0-			69
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	690	1	654	2	Y	-0-			69
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	713	1	611	2	Y	-0-			69
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	367	1	340	2	Y	-0-			69
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	713	1	707	2	Y	-0-			69
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	586	1	647	2	Y	-0-			69
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	690	1	563	2	Y	-0-			69
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	713	1	631	2	Y	-0-			69
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	690	1	585	2	Y	-0-			69
12	1209 N	397	-0-	-812	-0-	200	1	197	2	Y	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 11,945 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55676 X	48239	-0-	-7437 B	-0-	46003 2	2236 9	N	2033	2059 1		306
02	42356 X	42356	-0-	-0- B	-0-	40451 2	1905 9	N	1732	1648 1	200 5	190
03	37144 X	37144	-0-	-0- B	-0-	35552 2	1592 9	N	1447	1214 1		423
04	47130 X	28029	-0-	-19101 B	-0-	26871 2	1158 9	N	1053	1302 1		174
05	48701 X	17563	-0-	-31138 B	-0-	16847 2	716 9	N	651	547 1		278
06	46680 X	9716	-0-	-36964 B	-0-	9302 2	414 9	N	376	367 1		287
07	45291 X	1051	-0-	-44240 B	-0-	989 2	62 9	N	56	170 1		173
08	69 X	69	-0-	-0- B	-0-	60 2	9 9	N	8			181
09	11580 X	-0-	-0-	-11580 B	-0-			N	7			188
10	11966 X	-0-	-0-	-11966 B	-0-			N	-0-			188
11	9720 X	-0-	-0-	-9720 B	-0-			N	2			190
12	1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-			190

TOTAL GAS PROD: 184,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,365

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

01	52173 X	42349	-0-	-9824 B	-0-	40322 2	2027 9	N	1843	1678 1		462
02	39704 X	39704	-0-	-0- B	-0-	37680 2	2024 9	N	1840	1866 1		436
03	38232 X	38232	-0-	-0- B	-0-	36614 2	1618 9	N	1471	1512 1		395
04	42750 X	41697	-0-	-1053 B	-0-	39715 2	1982 9	N	1802	1643 1		554
05	43276 X	43232	-0-	-44 B	-0-	41317 2	1915 9	N	1741	1807 1		488
06	42234 X	42234	-0-	-0- B	-0-	40439 2	1795 9	N	1632	1649 1		471
07	44014 X	44014	-0-	-0- B	-0-	42307 2	1707 9	N	1552	1624 1		399
08	40284 X	40284	-0-	-0- B	-0-	38586 2	1698 9	N	1544	1667 1		276
09	41646 X	41646	-0-	-0- B	-0-	39587 2	2059 9	N	1872	1651 1		497
10	42888 X	42888	-0-	-0- B	-0-	41118 2	1770 9	N	1609	1790 1		316
11	42086 X	42086	-0-	-0- B	-0-	40474 2	1612 9	N	1465	1496 1		285
12	42975 X	42975	-0-	-0- B	-0-	40888 2	2087 9	N	1897	2000 1		182

TOTAL GAS PROD: 501,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,268

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

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	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	775 #	387	-0-	-388	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	1200 #	317	-0-	-883	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	1240 #	49	-0-	-1191	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	1200 #	192	-0-	-1008	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	899 #	210	-0-	-689	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	403 #	65	-0-	-338	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,317 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

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	T. A.	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-

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

01	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5424	2	77	9	N	70					137
02	5104 X	4856	-0-	-248	-0-	4724	2	132	9	N	120	182	1			75
03	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5219	2	59	9	N	54					129
04	5310 X	4949	-0-	-361	-0-	4804	2	145	9	N	132	193	1			68
05	5487 X	5056	-0-	-431	-0-	4966	2	90	9	N	82					150
06	5310 X	4731	-0-	-579	-0-	4574	2	157	9	N	143	193	1			100
07	5270 X	4673	-0-	-597	-0-	4636	2	37	9	N	34					134
08	5270 X	4606	-0-	-664	-0-	4566	2	40	9	N	36					170
09	4950 X	3968	-0-	-982	-0-	3871	2	97	9	N	88	183	1			75
10	5053 X	4470	-0-	-583	-0-	4420	2	50	9	N	45					120
11	4740 X	4402	-0-	-338	-0-	4217	2	185	9	N	168	195	1			93
12	4681 X	4331	-0-	-350	-0-	4266	2	65	9	N	59					152

TOTAL GAS PROD: 56,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

CLAY WEST S. (QUEEN CITY) //CONT.// 18752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
BURNS, KITTY WELL #: 3 RRCID -> 216808 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7225 - 7255

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

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 72 SD.) //CONT.// 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182040 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7493 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	99	1			-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2010

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

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

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	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	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-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

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-

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-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 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	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

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

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

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

01	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	218	1	3783	2	N	4					181
						4	9									
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	216	1	3618	2	N	4					185
						4	9									
03	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	234	1	3614	2	N	3					188
						3	9									
04	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	229	1	3691	2	N	7					195
						8	9									
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	182	1	3031	2	N	10	178	1			27
						11	9									
06	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	94	1	1551	2	N	6					33
						7	9									
07	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	232	1	3598	2	N	3					36
						3	9									
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	206	1	3106	2	N	4					40
						4	9									
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	216	1	3127	2	N	2					42
						2	9									
10	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	238	1	3479	2	N	2					44
						2	9									
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	200	1	2593	2	N	4					48
						4	9									
12	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	220	1	2986	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 40,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VISTATEX ENERGY LLC 886279
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

01	7037 X	6934	-0-	-103	-0-	6805	2	129	9	Y	117	120	1			62
02	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6730	2	116	9	Y	105	121	1			46
03	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7100	2	99	9	Y	90					136
04	6780 X	5877	-0-	-903	-0-	5785	2	92	9	Y	84	115	1			105
05	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7142	2	103	9	Y	94	121	1			78
06	6900 X	5892	-0-	-1008	-0-	5824	2	68	9	Y	62					140
07	7130 X	6076	-0-	-1054	-0-	5985	2	91	9	Y	83	108	1			115
08	7254 X	6904	-0-	-350	-0-	6785	2	119	9	Y	108	123	1			100
09	7020 X	6110	-0-	-910	-0-	6005	2	105	9	Y	95	118	1			77
10	7254 X	4663	-0-	-2591	-0-	4580	2	83	9	Y	75					152
11	6690 X	304	-0-	-6386	-0-	300	2	4	9	Y	4	47	1			109
12	6913 X	282	-0-	-6631	-0-	268	2	14	9	Y	13					122

TOTAL GAS PROD: 64,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

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

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

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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	1199	-0-	1199	1199	1188	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	4324 X	3125	-0-	-1199	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
10	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
11	2730 X	197	-0-	-2533	-0-	180	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3379 X	1701	-0-	-1678	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1825	-0-	-345	-0-	1788	2	37	9	Y	34	33	1			25
02	2001 N	1773	-0-	-228	-0-	1740	2	33	9	Y	30	38	1			17
03	2170 N	1859	-0-	-311	-0-	1830	2	29	9	Y	26					43
04	1770 N	1519	-0-	-251	-0-	1494	2	25	9	Y	23	31	1			35
05	1891 N	1839	-0-	-52	-0-	1809	2	30	9	Y	27	36	1			26
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1969	2	20	9	Y	18	34	1			10
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1594	2	15	9	Y	14					24
08	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	1643	2	12	9	Y	11	35	1			-0-
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1 9	N	1			15
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1 9	N	1			16
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			16
04	180 N	99	-0-	-81	-0-	97	2	2 9	N	2			18
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1 9	N	1			19
06	180 N	79	-0-	-101	-0-	78	2	1 9	N	1			20
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			20
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			20
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			20
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1 9	N	1			21
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			21
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (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	873 X	873	-0-	-0-	-0-	855	2	18	9	N	16	147	1			106
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	856	2	20	9	N	18					124
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	912	2	12	9	N	11					135
04	939 X	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13	9	N	12					147
05	868 X	853	-0-	-15	-0-	840	2	13	9	N	12					159
06	900 X	711	-0-	-189	-0-	700	2	11	9	N	10					169
07	930 X	576	-0-	-354	-0-	553	2	23	9	N	21					190
08	961 X	856	-0-	-105	-0-	836	2	20	9	N	18	146	1			62
09	930 X	860	-0-	-70	-0-	842	2	18	9	N	16					78
10	868 X	767	-0-	-101	-0-	725	2	42	9	N	38					116
11	720 X	639	-0-	-81	-0-	599	2	40	9	N	36					152
12	899 X	736	-0-	-163	-0-	718	2	18	9	N	16					168

TOTAL GAS PROD: 9,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BLOCK 71 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154410 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6431 - 6440

01	1085 X	696	-0-	-389	-0-	696	2			N	-0-					100
02	1015 X	543	-0-	-472	-0-	543	2			N	-0-					100
03	3007 X	543	-0-	-2464	-0-	543	2			N	-0-					100
04	2910 X	1203	-0-	-1707	-0-	1203	2			N	-0-					100
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					100
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					100
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					100
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					100
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					100
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 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

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

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

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-

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
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-

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

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	2201 #	2161	-0-	-40	-0-	2121	2	40	9	N	36					138
02	2032 R	2032	-0-	-0-	-0-	1991	2	41	9	N	37					175
03	2170 #	2116	-0-	-54	-0-	2076	2	40	9	N	36					211
04	2100 #	1896	-0-	-204	-0-	1860	2	36	9	N	33	166	1			78
05	2259 R	2259	-0-	-0-	-0-	2219	2	40	9	N	36					114
06	2100 #	1959	-0-	-141	-0-	1922	2	37	9	N	34					148
07	2170 #	1913	-0-	-257	-0-	1873	2	40	9	N	36					184
08	2263 #	2163	-0-	-100	-0-	2122	2	41	9	N	37	166	1			55
09	2190 #	2129	-0-	-61	-0-	2092	2	37	9	N	34					89
10	2263 #	2002	-0-	-261	-0-	1962	2	40	9	N	36					125
11	2100 #	1663	-0-	-437	-0-	1599	2	64	9	N	58					183
12	2201 #	1659	-0-	-542	-0-	1615	2	44	9	N	40	173	1			50

TOTAL GAS PROD: 23,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

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

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

RYAN, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 220963 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6884 - 6887

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	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-

INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: 4 RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

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 - PLUGGED 06/26/12

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

CLAYTON (WILCOX 6875) //CONT.// 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
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	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	587	1	625	2	N	-0-					122
02	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	466	1	662	2	N	13					135
						14	9									
03	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	576	1	522	3	N	13					148
						14	9									
04	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	751	1	625	3	N	30	157	1			21
						33	9									
05	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	559	1	480	3	N	-0-					21
06	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	559	1	480	3	N	-0-					21
07	930 N	762	-0-	-168 B	-0-	146	1	616	3	N	-0-					21
08	930 N	552	-0-	-378 B	-0-	25	1	527	3	N	-0-					21
09	900 N	529	-0-	-371 B	-0-	61	1	468	3	N	-0-					21
10	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	206	1	642	3	N	-0-					21
11	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	513	1	135	3	N	-0-					21
12	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	218	1	426	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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

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

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-

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	105	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	83	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	93	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	78	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	94	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	101	2	24	9	Y	22	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	496	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	476	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	405	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	337	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	169	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	434	N	168	-0-	-266	-0-	144	2	24	9	Y	22	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	5859	X	5410	-0-	-449	-0-	5346	2	64	9	N	58					217
02	5365	X	4950	-0-	-415	-0-	4911	2	39	9	N	35	181	1			71
03	5456	X	5045	-0-	-411	-0-	4990	2	55	9	N	50					121
04	5280	X	4389	-0-	-891	-0-	4327	2	62	9	N	56					177
05	5425	X	5221	-0-	-204	-0-	5181	2	40	9	N	36					213
06	5250	X	4380	-0-	-870	-0-	4344	2	36	9	N	33	179	1			67
07	5301	X	4297	-0-	-1004	-0-	4257	2	40	9	N	36					103
08	5208	X	4943	-0-	-265	-0-	4891	2	52	9	N	47					150
09	5040	X	4862	-0-	-178	-0-	4790	2	72	9	N	65	177	1			38
10	5208	X	4463	-0-	-745	-0-	4423	2	40	9	N	36					74
11	4770	X	3803	-0-	-967	-0-	3764	2	39	9	N	35					109
12	5022	X	3760	-0-	-1262	-0-	3720	2	40	9	N	36					145

TOTAL GAS PROD: 55,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY //CONT.// 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2807	-0-	-727	-0-	2767	2	40	9	N	36	83	1			157
02	3306 X	2526	-0-	-780	-0-	2523	2	3	9	N	3					160
03	3534 X	2559	-0-	-975	-0-	2559	2			N	-0-					160
04	3420 X	2251	-0-	-1169	-0-	2249	2	2	9	N	2					162
05	3534 X	2572	-0-	-962	-0-	2532	2	40	9	N	36					198
06	0 W	2111	-0-	2111	2111	2077	2	34	9	N	31	177	1			52
07	0 W	1979	-0-	1979	4090	1939	2	40	9	N	36					88
08	6354 X	2264	-0-	-4090	-0-	2224	2	40	9	N	36					124
09	2490 X	2190	-0-	-300	-0-	2151	2	39	9	N	35					159
10	2573 X	2049	-0-	-524	-0-	2002	2	47	9	N	43	165	1			37
11	2190 X	1628	-0-	-562	-0-	1589	2	39	9	N	35					72
12	2263 X	1657	-0-	-606	-0-	1617	2	40	9	N	36					108

TOTAL GAS PROD: 26,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 6 RRCID -> 223792 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7560 - 7568

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2012 - PLUGGED 03/09/12

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

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-

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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

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

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 LOWER) 19028 076 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P. 257054
GAYLE, B.B. WELL #: 9 RRCID -> 130851 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2922 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - P&A 03-13-2013

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

CLIP (FRIO UPPER) 19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P. 257054
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

CLIP (MIOCENE, LOWER) 19028 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P. 257054
GAYLE, B.B. WELL #: 8 RRCID -> 255901 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 1479 - 1484

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2013 - PLUGGED 01/03/13

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

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P. 257054
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CLIP (VICKSBURG, UPPER) 19028 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P. 257054
B. B. GAYLE WELL #: 15 RRCID -> 242788 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3066

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2012 - PLUGGED 12/29/12

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

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P. 257054
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 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-

TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
STUBBLEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 141929 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1380 - 1386

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2013 - PLUGGED 08-19-2013

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	4785	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2		N	-0-			-0-
12	5688	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,473 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-

TERRELL, AVERILL ETTA WELL #: 5B RRCID -> 152532 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 2281 PERF. 2271 - 2281

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_____ 03/15/2012 - PLUGGED 03/15/12

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	124 X	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	116 X	110	-0-	-6	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	124 X	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	120 X	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	124 X	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	155 X	112	-0-	-43	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09	150 X	103	-0-	-47	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	155 X	100	-0-	-55	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11	150 X	98	-0-	-52	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	124 X	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 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	7471 X	7345	-0-	-126	-0-	7345	3		N	-0-			-0-
02	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3		N	-0-			-0-
03	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3		N	-0-			-0-
04	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3		N	-0-			-0-
05	7595 X	7281	-0-	-314	-0-	7281	3		N	-0-			-0-
06	7380 X	6877	-0-	-503	-0-	6877	3		N	-0-			-0-
07	7719 X	7012	-0-	-707	-0-	7012	3		N	-0-			-0-
08	7719 X	6634	-0-	-1085	-0-	6634	3		N	-0-			-0-
09	7470 X	6253	-0-	-1217	-0-	6253	3		N	-0-			-0-
10	7285 X	6640	-0-	-645	-0-	6640	3		N	-0-			-0-
11	6870 X	6511	-0-	-359	-0-	6511	3		N	-0-			-0-
12	7006 X	6361	-0-	-645	-0-	6361	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,124 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-

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

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

COLETTO CREEK (2600) //CONT.// 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
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-

COLETO CREEK (4050) 19557 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL "A" WELL #: 8 RRCID -> 176350 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4052 - 4057

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2012 - PLUGGED 04/03/12

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

01	527 #	242	-0-	-285	-0-	4	1	238	2	N	-0-					-0-
02	580 #	358	-0-	-222	-0-	5	1	353	2	N	-0-					-0-
03	620 #	439	-0-	-181	-0-	6	1	433	2	N	-0-					-0-
04	420 #	398	-0-	-22	-0-	5	1	393	2	N	-0-					-0-
05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	N	-0-					-0-
06	466 R	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
07	434 #	160	-0-	-274	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
08	465 #	169	-0-	-296	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
09	480 #	211	-0-	-269	-0-	7	1	204	2	N	-0-					-0-
10	496 #	314	-0-	-182	-0-	10	1	304	2	N	-0-					-0-
11	480 #	249	-0-	-231	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

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

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

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

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-

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	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 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	-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-

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	10912	1102	-0-	-9810	-0-	1093	2	9	9	N	8					93
02	5579 R	5579	-0-	-0-	-0-	5572	2	7	9	N	6					99
03	7130	9790	-0-	2660	2660	9779	2	11	9	N	10					109
04	6900	5848	-0-	-1052	1608	5839	2	9	9	N	8					117
05	5952 #	4202	-0-	-1750	-0-	4193	2	9	9	N	8					125
06	6900	2530	-0-	-4370	-0-	2509	2	21	9	N	19					144
07	7130	819	-0-	-6311	-0-	805	2	14	9	N	13					157
08	2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	2892	2	23	9	N	21					178
09	5207 R	5207	-0-	-0-	-0-	5204	2	3	9	N	3	155	1			26
10	7660 R	7660	-0-	-0-	-0-	7654	2	6	9	N	5					31
11	8340 R	8340	-0-	-0-	-0-	8333	2	7	9	N	6					37
12	8238 R	8238	-0-	-0-	-0-	8232	2	6	9	N	5					42

TOTAL GAS PROD: 62,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

COLETTOVILLE (1900) 19565 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 186401 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1875 - 1881

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2013 - P&A 03-29-2013

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

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WALTER GU DIETZEL WELL #: 3 RRCID -> 176002 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 1923 - 1927

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

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

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GBRA -B- WELL #: 3 RRCID -> 135883 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 2455 - 2461

01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2012 - PLUGGED 09/28/12

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

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)//CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2		N	-0-			-0-
02	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2		N	-0-			-0-
03	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2		N	-0-			-0-
04	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2		N	-0-			-0-
05	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2		N	-0-			-0-
06	6510 X	5829	-0-	-681	-0-	5829	2		N	-0-			-0-
07	6727 X	6207	-0-	-520	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
08	6727 X	6203	-0-	-524	-0-	6203	2		N	-0-			-0-
09	6510 X	6120	-0-	-390	-0-	6120	2		N	-0-			-0-
10	6727 X	6399	-0-	-328	-0-	6399	2		N	-0-			-0-
11	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2		N	-0-			-0-
12	6324 X	6290	-0-	-34	-0-	6290	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
KOLLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113836 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4037	-0-	-613	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
02	4350 X	3525	-0-	-825	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
03	4650 X	3549	-0-	-1101	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	3282	-0-	-768	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	2798	-0-	-1387	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	2883	-0-	-1017	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	2741	-0-	-1041	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
08	3534 X	2708	-0-	-826	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	2427	-0-	-843	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2568	-0-	-408	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2378	-0-	-502	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
12	2728 X	2277	-0-	-451	-0-	2277	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,173 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

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

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

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)//CONT.// 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
02	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
03	2325 X	1793	-0-	-532	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
04	2250 X	1990	-0-	-260	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2352	-0-	-314	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
06	2580 X	1785	-0-	-795	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
07	2666 X	2220	-0-	-446	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
08	2356 X	2192	-0-	-164	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
09	2280 X	2092	-0-	-188	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
10	2356 X	1984	-0-	-372	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
11	2160 X	1796	-0-	-364	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
12	2232 X	1904	-0-	-328	-0-	1904	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,884 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

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

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	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			47
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			47
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			47
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			47
05	124 X	-0-	-0-	-124	-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 (YEGUA Y-3) //CONT.// 19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
WITTENBURG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239239 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7484

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

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

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KNEBLICK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 236042 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3604 - 3610

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

01	5549	6342	-0-	793	1340	74	1	6268	2	N	-0-					-0-
02	5191	5192	-0-	1	1341	64	1	5128	2	N	-0-					-0-
03	5549	4716	-0-	-833	508	59	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	5370	2556	-0-	-2814	-0-	56	1	2500	2	N	-0-					-0-
05	5549	3778	-0-	-1771	-0-	61	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	5648	5648	-0-	-0-	-0-	64	1	5584	2	N	-0-					-0-
07	5565	5565	-0-	-0-	-0-	63	1	5502	2	N	-0-					-0-
08	4743 R	4743	-0-	-0-	-0-	55	1	4688	2	N	-0-					-0-
09	5370	4694	-0-	-676	-0-	53	1	4641	2	N	-0-					-0-
10	5549	3732	-0-	-1817	-0-	41	1	3691	2	N	-0-					-0-
11	5370	4682	-0-	-688	-0-	54	1	4628	2	N	-0-					-0-
12	5549	3733	-0-	-1816	-0-	47	1	3686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,381 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-

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

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 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

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

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

COLOGNE (1200) //CONT.// 19744 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (1550) 19744 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126475 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 1540 - 1547

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-01-2013

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

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 148899 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 1546 - 1556

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	502	-0-	-118	-0-	244 1	258 2	N	-0-			-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-			N	-0-			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 502 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	407	-0-	-182	-0-	198	1	209	2	N	-0-					-0-
02	435 #	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527 #	-0-	-0-	-527	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 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

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

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

COLOGNE (2870) //CONT.// 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	1209 N	897	-0-	-312	-0-	436	1	461	2	N	-0-					-0-
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-					-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
VESTAL, H. WELL #: 1 RRCID -> 129095 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3646 - 3648

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

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

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

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

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-806					N	-0-					-0-
02	29	N	96	-0-	67 B	-739	96	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59 B	-739	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	11	-0-	11 B	-728	11	2			N	-0-					-0-
05	0	N	19	-0-	19 B	-709	19	2			N	-0-					-0-
06	3	N	5	-0-	2 B	-707	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	2	-0-	2 B	-705	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24 B	-705	7	2			N	-0-					-0-
09	0	N	12	-0-	12 B	-693	12	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-693	1	1			N	-0-					-0-
11	0	N	13	-0-	13 B	-680	13	2			N	-0-					-0-
12	12	N	36	-0-	24 B	-656	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

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	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	18	1	711	2	N	-0-					-0-
02	435	N	223	-0-	-212 B	-0-	7	1	216	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	14	1	786	2	N	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46 B	-0-	10	1	664	2	N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	8	1	545	2	N	-0-					-0-
06	780	N	635	-0-	-145 B	-0-	10	1	625	2	N	-0-					-0-
07	682	N	211	-0-	-471	-0-	5	1	206	2	N	-0-					-0-
08	806	#	312	-0-	-494	-0-	6	1	306	2	N	-0-					-0-
09	660	#	256	-0-	-404	-0-	5	1	251	2	N	-0-					-0-
10	651	#	515	-0-	-136	-0-	11	1	504	2	N	-0-					-0-
11	630	#	587	-0-	-43	-0-	12	1	575	2	N	-0-					-0-
12	391	R	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,886 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	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	58 #	40	-0-	-18	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 468 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

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 (4250) 19744 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
OLLCC WELL #: 1 RRCID -> 198736 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4231 - 4235

01	1736 #	11	-0-	-1725	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	1595 #	-0-	-0-	-1595	-0-				N	-0-			-0-
03	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
04	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2012 - PLUGGED 05/23/12

TOTAL GAS PROD: 11 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	527 #	172	-0-	-355	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02	203 #	158	-0-	-45	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-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 (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	2077 X	1009	-0-	-1068	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
02	1769 X	609	-0-	-1160	-0-	609	2		N	-0-			-0-
03	1891 X	1571	-0-	-320	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
04	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
05	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
06	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
07	1581 X	435	-0-	-1146	-0-	435	2		N	-0-			-0-
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,466 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3004					N	-0-					78
02	1015	-0-	-0-	-1015	1989					N	-0-					78
03	1085	-0-	-0-	-1085	904					N	-0-					78
04	904 R	-0-	-0-	-904	-0-					N	-0-					78
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					81
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	9	N	11					92
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			20
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	63	2	3	9	N	3					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-

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

COLOGNE (4950) 19744 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
SCHMIDT, L. A. "A" WELL #: 8 RRCID -> 180471 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4919 - 4922

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2011 - P&A EFF 06/01/11

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

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
L. A. SCHMIDT "A" WELL #: 9 RRCID -> 245925 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4375 - 4377

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2012

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

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

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

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

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
C & E OPERATING, INC. 120079
JENNINGS-SCOTT G. U. WELL #: 1 RRCID -> 220973 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8796 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	169	1			74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					206
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	206	1			-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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

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

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	310	N	225	-0-	-85	-0-	151	2	74	9	N	67					117
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	762	2	42	9	N	38					155
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	794	2	24	9	N	22					177
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	574	2	28	9	N	25					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					232
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	468	2	41	9	N	37	191	1			78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					94
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	7					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					125

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	N	1	176	1			83
02	1624	X	1484	-0-	-140	-0-	1448	2	36	9	N	33					116
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1761	2	15	9	N	14					130
04	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1681	2	8	9	N	7					137
05	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1673	2	28	9	N	25					162
06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1692	2	61	9	N	55					217
07	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1802	2	29	9	N	26					243
08	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1812	2	10	9	N	9					252
09	1740	X	1602	-0-	-138	-0-	1599	2	3	9	N	3					255
10	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1969	2	36	9	N	33					288
11	1770	X	1730	-0-	-40	-0-	1717	2	13	9	N	12	179	1			121
12	1829	X	1826	-0-	-3	-0-	1826	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 20,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2502	-0-	-257	-0-	2473	2	29	9	N	26					211
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2649	2	76	9	N	69	177	1			103
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2755	2	36	9	N	33					136
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2625	2	34	9	N	31					167
05	2914	X	2488	-0-	-426	-0-	2463	2	25	9	N	23					190
06	2820	X	2241	-0-	-579	-0-	2208	2	33	9	N	30					220
07	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2527	2	50	9	N	45					265
08	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	2304	2	14	9	N	13					278
09	2670	X	2501	-0-	-169	-0-	2478	2	23	9	N	21					299
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2584	2	41	9	N	37	179	1			157
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2521	2	29	9	N	26					183
12	2573	X	2504	-0-	-69	-0-	2489	2	15	9	N	14					197

TOTAL GAS PROD: 30,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

COOK (WHITE, LOWER) 20289 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BIBBYRAY WELL #: 1 RRCID -> 258653 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 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	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	1273	2	64	9	N	58	181	1			55
02	696 N	489	-0-	-207	-0-	464	2	25	9	N	23					78
03	930 N	711	-0-	-219	-0-	671	2	40	9	N	36					114
04	1290 N	560	-0-	-730	-0-	537	2	23	9	N	21					135
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	622	2	19	9	N	17					152
06	690 N	469	-0-	-221	-0-	444	2	25	9	N	23					175
07	589 N	321	-0-	-268	-0-	299	2	22	9	N	20					195
08	651 N	359	-0-	-292	-0-	340	2	19	9	N	17					212
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	421	2	17	9	N	15					227
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	636	2	20	9	N	18					245
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	790	2	42	9	N	38					283
12	465 N	132	-0-	-333	-0-	126	2	6	9	N	5	180	1			108

TOTAL GAS PROD: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN	-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, LLC 712156
CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

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

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

CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

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

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

COOK, S. (FRIO 2700) //CONT.// 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION, LLC //CONT.// 712156
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247

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

COOK, S.(WILCOX 11,200) 20293 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ANGERSTEIN, EDWIN F. WELL #: 3 RRCID -> 066728 COMPL. DATE 10/20/1967 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2330 - 2390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/16/2012 - PLUGGED 04/16/12

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	7347 #	3694	-0-	-3653	-0-	454	1	3201	2	N	35					62
						39	9									
02	5568 #	3336	-0-	-2232	-0-	412	1	2883	2	N	37					99
						41	9									
03	3906 #	3368	-0-	-538	-0-	391	1	2865	2	N	102	178	1			23
						112	9									
04	3903 R	3903	-0-	-0-	-0-	504	1	3373	2	N	24					47
						26	9									
05	4067 R	4067	-0-	-0-	-0-	637	1	3401	2	N	26					73
						29	9									
06	3570 #	2841	-0-	-729	-0-	361	1	2465	2	N	14					87
						15	9									
07	4030 #	-0-	-0-	-4030	-0-					N	6					93
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					99
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					103
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					107
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108

TOTAL GAS PROD: 21,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4609	-0-	-1095	-0-	565	1	3982	2	N	56					160
						62	9									
02	4843 X	3859	-0-	-984	-0-	480	1	3355	2	N	22					182
						24	9									
03	4588 X	3827	-0-	-761	-0-	455	1	3332	2	N	36	182	1			36
						40	9									
04	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	579	1	3874	2	N	37					73
						41	9									
05	4619 X	4314	-0-	-305	-0-	676	1	3607	2	N	28					101
						31	9									
06	4470 X	4105	-0-	-365	-0-	519	1	3549	2	N	34					135
						37	9									
07	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	693	1	4137	2	N	41					176
						45	9									
08	4650 X	4493	-0-	-157	-0-	722	1	3750	2	N	19	167	1			28
						21	9									
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	725	1	4109	2	N	30					58
						33	9									
10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	733	1	4190	2	N	36					94
						40	9									
11	4710 X	4591	-0-	-119	-0-	625	1	3919	2	N	43					137
						47	9									
12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	999	1	4175	2	N	35	151	1			21
						39	9									

TOTAL GAS PROD: 54,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	789	1	5560	2	N	39					189
						43	9									
02	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	1518	1	10609	2	N	28					217
						31	9									
03	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	1579	1	11569	2	N	42	175	1			84
						46	9									
04	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	968	1	6478	2	N	18					102
						20	9									
05	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	644	1	3440	2	N	3					105
						3	9									
06	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	1390	1	9501	2	N	9					114
						10	9									
07	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	1735	1	10362	2	N	69					183
						76	9									
08	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	1287	1	6688	2	N	23					206
						25	9									
09	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	1478	1	8380	2	N	20					226
						22	9									
10	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	1310	1	7486	2	N	25	172	1			79
						28	9									
11	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	1504	1	9431	2	N	25					104
						28	9									
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	622	1	2599	2	N	5	32	1			77
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 107,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	721	1	5078	2	N	-0-					134
02	4466 X	3131	-0-	-1335	-0-	392	1	2739	2	N	-0-					134
03	4774 X	3699	-0-	-1075	-0-	444	1	3255	2	N	-0-					134
04	4620 X	3675	-0-	-945	-0-	478	1	3197	2	N	-0-					134
05	4774 X	3960	-0-	-814	-0-	625	1	3335	2	N	-0-					134
06	4620 X	2798	-0-	-1822	-0-	357	1	2441	2	N	-0-					134
07	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	586	1	3500	2	N	68					202
						75	9									
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	702	1	3649	2	N	3	167	1			38
						3	9									
09	3840 X	2915	-0-	-925	-0-	437	1	2475	2	N	3					41
						3	9									
10	4154 X	1558	-0-	-2596	-0-	232	1	1326	2	N	-0-					41
11	4200 X	1837	-0-	-2363	-0-	252	1	1583	2	N	2					43
						2	9									
12	4340 X	1593	-0-	-2747	-0-	308	1	1285	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 39,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

01	112 X	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-					42
02	58 X	6	-0-	-52	-0-	1	1	5	2	N	-0-					42
03	31 X	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					42
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
05	124 X	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	N	-0-					42
06	120 X	23	-0-	-97	-0-	3	1	20	2	N	-0-					42
07	31 X	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					42
08	134 X	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	2	N	-0-					42
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
10	31 X	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					42
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
12	124 X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 325 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-

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

01	3100	3096	-0-	-4	-0-	432	1	2646	2	N	16					85
						18	9									
02	2900	2825	-0-	-75	-0-	404	1	2378	2	N	39					124
						43	9									
03	3100	2764	-0-	-336	-0-	246	1	2487	2	N	28					152
						31	9									
04	3000	1820	-0-	-1180	-0-	206	1	1596	2	N	16					168
						18	9									
05	3100	2058	-0-	-1042	-0-	214	1	1831	2	N	12					180
						13	9									
06	3000	2221	-0-	-779	-0-	238	1	1976	2	N	6					186
						7	9									
07	3007 #	2855	-0-	-152	-0-	246	1	2602	2	N	6					192
						7	9									
08	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	246	1	2515	2	N	3					195
						3	9									
09	2220 N	1635	-0-	-585	-0-	166	1	1469	2	N	-0-	142	1			53
10	2852 N	2748	-0-	-104	-0-	432	1	2309	2	N	6					59
						7	9									
11	2670 N	2547	-0-	-123	-0-	390	1	2151	2	N	5					64
						6	9									
12	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	431	1	2311	2	N	7					71
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 30,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	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-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					126
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					126
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2 EXT	3	-0-	3	3	1	1	2	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 3 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	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	348	X	-0-	-0-	-348	-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-

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	23	1	159	2	N	-0-					8
02	232	N	145	-0-	-87	-0-	18	1	127	2	N	-0-					8
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	19	1	141	2	N	-0-					8
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	16	1	107	2	N	-0-					8
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	2	N	-0-					8
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	17	1	117	2	N	-0-					8
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-					8
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	148	2	N	-0-					8
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	2	N	-0-					8
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	33	1	188	2	N	-0-					8
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	23	1	145	2	N	-0-					8
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	154	1	1083	2	N	25					150
							28	9									
02	1160	N	1099	-0-	-61	-0-	137	1	958	2	N	4					154
							4	9									
03	1240	N	974	-0-	-266	-0-	114	1	836	2	N	22					176
							24	9									
04	1200	N	932	-0-	-268	-0-	118	1	789	2	N	23	178	1			21
							25	9									
05	1178	N	928	-0-	-250	-0-	145	1	775	2	N	7					28
							8	9									
06	930	N	737	-0-	-193	-0-	93	1	637	2	N	6					34
							7	9									
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	132	1	786	2	N	13					47
							14	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	158	1	822	2	N	18					65
							20	9									
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	96	1	545	2	N	6					71
							7	9									
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	172	1	986	2	N	5					76
							6	9									
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	133	1	831	2	N	19					95
							21	9									
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	256	1	1068	2	N	13	68	1			40
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

01	7812 X	7675	-0-	-137	-0-	526	1	7145	2	N	4			80
						4	9							
02	7395 X	7202	-0-	-193	-0-	493	1	6707	2	N	2			82
						2	9							
03	7936 X	7080	-0-	-856	-0-	486	1	6594	2	N	-0-			82
04	7680 X	7099	-0-	-581	-0-	510	1	6588	2	N	1			83
						1	9							
05	7936 X	7397	-0-	-539	-0-	527	1	6869	2	N	1			84
						1	9							
06	7440 X	7102	-0-	-338	-0-	509	1	6592	2	N	1			85
						1	9							
07	7688 X	7192	-0-	-496	-0-	527	1	6663	2	N	2			87
						2	9							
08	7409 X	7059	-0-	-350	-0-	526	1	6531	2	N	2			89
						2	9							
09	7170 X	6627	-0-	-543	-0-	494	1	6126	2	N	6			95
						7	9							
10	7409 X	6879	-0-	-530	-0-	511	1	6368	2	N	-0-			95
11	7110 X	6525	-0-	-585	-0-	510	1	6008	2	N	6			101
						7	9							
12	7192 X	6821	-0-	-371	-0-	527	1	6292	2	N	2			103
						2	9							

TOTAL GAS PROD: 84,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

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	6727	X	5290	-0-	-1437	-0-	658	1	4632	2	N	-0-					53
02	6177	X	4895	-0-	-1282	-0-	613	1	4282	2	N	-0-					53
03	6603	X	6350	-0-	-253	-0-	763	1	5587	2	N	-0-					53
04	6390	X	5022	-0-	-1368	-0-	653	1	4369	2	N	-0-					53
05	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	840	1	4486	2	N	-0-					53
06	6150	X	6069	-0-	-81	-0-	775	1	5294	2	N	-0-					53
07	6355	X	6090	-0-	-265	-0-	873	1	5217	2	N	-0-					53
08	6355	X	5109	-0-	-1246	-0-	825	1	4284	2	N	-0-					53
09	6060	X	4277	-0-	-1783	-0-	641	1	3636	2	N	-0-					53
10	6262	X	5012	-0-	-1250	-0-	746	1	4266	2	N	-0-					53
11	6060	X	4065	-0-	-1995	-0-	559	1	3506	2	N	-0-					53
12	6076	X	4061	-0-	-2015	-0-	784	1	3277	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 61,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	2091	1	14733	2	N	1					82
							1	9									
02	12818	X	11692	-0-	-1126	-0-	1463	1	10229	2	N	-0-					82
03	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	1662	1	12172	2	N	-0-					82
04	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	1929	1	12909	2	N	3					85
							3	9									
05	13702	X	12253	-0-	-1449	-0-	1932	1	10318	2	N	3					88
							3	9									
06	13260	X	11124	-0-	-2136	-0-	1420	1	9704	2	N	-0-					88
07	13702	X	6037	-0-	-7665	-0-	862	1	5147	2	N	25					113
							28	9									
08	15345	X	7081	-0-	-8264	-0-	1143	1	5938	2	N	-0-					113
09	14850	X	9818	-0-	-5032	-0-	1472	1	8344	2	N	2					115
							2	9									
10	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	1925	1	11004	2	N	3					118
							3	9									
11	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	1626	1	10195	2	N	7					125
							8	9									
12	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	2177	1	9096	2	N	-0-	101	1			24

TOTAL GAS PROD: 139,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	744	X	275	-0-	-469	-0-	275	2			N	-0-					132
02	696	X	160	-0-	-536	-0-	157	2	3	9	N	3					135
03	403	X	258	-0-	-145	-0-	254	2	4	9	N	4					139
04	390	X	252	-0-	-138	-0-	248	2	4	9	N	4					143
05	279	X	182	-0-	-97	-0-	174	2	8	9	N	7					150
06	270	X	165	-0-	-105	-0-	140	2	25	9	N	23	161	1			12
07	248	X	175	-0-	-73	-0-	174	2	1	9	N	1					13
08	248	X	125	-0-	-123	-0-	122	2	3	9	N	3					16
09	240	X	156	-0-	-84	-0-	150	2	6	9	N	5					21
10	186	X	183	-0-	-3	-0-	180	2	3	9	N	3					24
11	468	X	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	N	2					26
12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5					31

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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

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

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP //CONT.// 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
STORMONT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191326 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2553 - 2556

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2012 - PLUGGED 05/04/12

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

BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

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

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

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 (3190) 20585 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
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	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-

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	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-

BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
KRAM ENERGY 476621
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	2108 X	1747	-0-	-361 B	-0-	1747	2	N	-0-			-0-
02	1972 X	1311	-0-	-661 B	-0-	1311	2	N	-0-			-0-
03	2108 X	876	-0-	-1232 B	-0-	876	2	N	-0-			-0-
04	2137 X	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	2	N	-0-			-0-
05	1736 X	531	-0-	-1205 B	-0-	531	2	N	-0-			-0-
06	1680 X	617	-0-	-1063 B	-0-	617	2	N	-0-			-0-
07	1395 X	22	-0-	-1373 B	-0-	22	2	N	-0-			-0-
08	868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			-0-
09	2130 X	1186	-0-	-944 B	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
10	1783 X	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-			-0-
12	1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,210 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	3888 R	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2	N	-0-			-0-
02	3624 R	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2	N	-0-			-0-
03	3485 R	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2	N	-0-			-0-
04	3750 #	3388	-0-	-362	-0-	3388	2	N	-0-			-0-
05	3875 #	3289	-0-	-586	-0-	3289	2	N	-0-			-0-
06	3750 #	3738	-0-	-12	-0-	3738	2	N	-0-			-0-
07	3875 #	3747	-0-	-128	-0-	3747	2	N	-0-			-0-
08	4110 R	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2	N	-0-			-0-
09	3750 #	3722	-0-	-28	-0-	3722	2	N	-0-			-0-
10	3875 #	2686	-0-	-1189	-0-	2686	2	N	-0-			-0-
11	3990 #	2989	-0-	-1001	-0-	2989	2	N	-0-			-0-
12	4123 #	3007	-0-	-1116	-0-	3007	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	7659	-0-	-0-	-7659	-0-				N	-0-			-0-
03	10323	-0-	-0-	-10323	-0-				N	-0-			-0-
04	9990	-0-	-0-	-9990	-0-				N	-0-			-0-
05	10323	1112	-0-	-9211	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
06	9990	3932	-0-	-6058	-0-	3932	2		N	-0-			-0-
07	4242 R	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
08	3512 R	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
09	3930 #	1028	-0-	-2902	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
10	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-			-0-
11	4110 #	-0-	-0-	-4110	-0-				N	-0-			-0-
12	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,826 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

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
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (HERETIC) 20593 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
YAUSSI WELL #: 2 RRCID -> 237322 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4654 - 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	4278 X	2809	-0-	-1469	-0-	279 1	2530 2	N	-0-			-0-
02	3712 X	2541	-0-	-1171	-0-	261 1	2280 2	N	-0-			-0-
03	3968 X	114	-0-	-3854	-0-	36 1	78 2	N	-0-			-0-
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2012

TOTAL GAS PROD: 5,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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

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

YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

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 (TREPAS) 20593 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
YAUSSI -A- WELL #: 4 RRCID -> 131252 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2082 - 2088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 131375 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2641 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - P&A 11-15-2012

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

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 132191 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2626 - 2632

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2012 - PLUGGED 11/21/12

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

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

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

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 261899 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 2596 - 2609

01	4433 X	3526	-0-	-907	-0-	900	1	2626	2	N	-0-			-0-
02	4147 X	3097	-0-	-1050	-0-	870	1	2227	2	N	-0-			-0-
03	4216 X	2597	-0-	-1619	-0-	810	1	1787	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	375	-0-	-3705	-0-	155	1	220	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-
06	1482 X	-0-	-0-	-1482	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2012 - PLUGGED 06/14/12

TOTAL GAS PROD: 9,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2415	2488	-0-	73	73	162	1	2326	2	N	-0-					-0-
05	4991	1259	-0-	-3732	-0-	135	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	4830	4672	-0-	-158	-0-	270	1	4402	2	N	-0-					-0-
07	4991	3436	-0-	-1555	-0-	225	1	3211	2	N	-0-					-0-
08	4991	3120	-0-	-1871	-0-	261	1	2859	2	N	-0-					-0-
09	4830	1320	-0-	-3510	-0-	162	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	4991	194	-0-	-4797	-0-	63	1	131	2	N	-0-					-0-
11	4830	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
12	4991	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,489 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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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

01	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	202	1	864	2	N	-0-					212
02	1015 N	933	-0-	-82	-0-	184	1	720	2	N	26	176	1			62
						29	9									
03	1085 N	979	-0-	-106	-0-	199	1	750	2	N	27					89
						30	9									
04	1020 N	913	-0-	-107	-0-	178	1	710	2	N	23					112
						25	9									
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	178	1	867	2	N	10					122
						11	9									
06	960 N	946	-0-	-14	-0-	183	1	760	2	N	3					125
						3	9									
07	930 N	907	-0-	-23	-0-	179	1	717	2	N	10					135
						11	9									
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	180	1	974	2	N	22					157
						24	9									
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	176	1	873	2	N	24					181
						26	9									
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	194	1	867	2	N	-0-					181
11	1140 N	853	-0-	-287	-0-	173	1	680	2	N	-0-					181
12	1116 N	880	-0-	-236	-0-	179	1	701	2	N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 11,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
YOUNG, S.E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094179 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9746 - 9755

01	1395 N	682	-0-	-713	-0-	64	1	618	2	N	-0-					-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	2	N	-0-					-0-
03	527 N	356	-0-	-171	-0-	43	1	313	2	N	-0-					-0-
04	660 N	469	-0-	-191	-0-	55	1	414	2	N	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	356	2	N	-0-					-0-
06	330 N	282	-0-	-48	-0-	27	1	255	2	N	-0-					-0-
07	496 N	413	-0-	-83	-0-	48	1	365	2	N	-0-					-0-
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	40	1	283	2	N	-0-					-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	2	N	-0-					-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	45	1	448	2	N	-0-					-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	N	-0-					-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN (Z-12) //CONT.// 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

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

PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 105733 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9267 - 9277

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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

01	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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-

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

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

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 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	12617	3317	-0-	-9300	-0-	558	1	2759	2	N	-0-					-0-
02	11803	3041	-0-	-8762	-0-	522	1	2519	2	N	-0-					-0-
03	12617	3490	-0-	-9127	-0-	558	1	2932	2	N	-0-					-0-
04	12210	3516	-0-	-8694	-0-	540	1	2976	2	N	-0-					-0-
05	12617	3277	-0-	-9340	-0-	558	1	2719	2	N	-0-					-0-
06	12210	3163	-0-	-9047	-0-	540	1	2623	2	N	-0-					-0-
07	12617	3216	-0-	-9401	-0-	558	1	2658	2	N	-0-					-0-
08	12617	2767	-0-	-9850	-0-	558	1	2209	2	N	-0-					-0-
09	12210	2943	-0-	-9267	-0-	540	1	2403	2	N	-0-					-0-
10	12617	3643	-0-	-8974	-0-	558	1	3085	2	N	-0-					-0-
11	12210	3506	-0-	-8704	-0-	540	1	2966	2	N	-0-					-0-
12	12617	2683	-0-	-9934	-0-	558	1	2125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: 4 RRCID -> 216810 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2443 - 2445

01	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	261 #	237	-0-	-24	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2012 - PLUGGED 06/15/12

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CTR PETROLEUM, INC. 191850
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

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
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

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

01	434 N	437	-0-	3 B	-10754	22 23	1 9	392	2	Y	21	27	1			13
02	406 N	531	-0-	125 B	-10629	13 29	1 9	489	2	Y	26	11	1			28
03	465 N	415	-0-	-50 B	-10629	11 28	1 9	376	2	Y	25	44	1			9
04	420 N	439	-0-	19 B	-10610	12 31	1 9	396	2	Y	28	13	1			24
05	465 N	422	-0-	-43 B	-10610	11 31	1 9	380	2	Y	28	36	1			16
06	390 N	413	-0-	23 B	-10587	10 25	1 9	378	2	Y	23	24	1			15
07	465 N	431	-0-	-34 B	-10587	10 32	1 9	389	2	Y	29	24	1			20
08	434 N	470	-0-	36 B	-10551	10 23	1 9	437	2	Y	21	12	1			29
09	420 N	421	-0-	1 B	-10550	11 20	1 9	390	2	Y	18	24	1			23
10	434 N	370	-0-	-64 B	-10550	9 30	1 9	331	2	Y	27	15	1			35
11	450 N	399	-0-	-51 B	-10550	10 24	1 9	365	2	Y	22	29	1			28
12	434 N	347	-0-	-87 B	-10550	10 23	1 9	314	2	Y	21	14	1			35

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

01	3844 X	3731	-0-	-113 B	-3115	3652	2	79	9	N	72					141
02	3654 X	3487	-0-	-167 B	-3115	3430	2	57	9	N	52	120	1			73
03	3906 X	3568	-0-	-338 B	-3115	3521	2	47	9	N	43					116
04	3780 X	3086	-0-	-694 B	-3115	3034	2	52	9	N	47	110	1			53
05	3844 X	3135	-0-	-709 B	-3115	3071	2	64	9	N	58					111
06	3600 X	2972	-0-	-628 B	-3115	2917	2	55	9	N	50					161
07	3720 X	3170	-0-	-550 B	-3115	3118	2	52	9	N	47	180	1			28
08	3565 X	2799	-0-	-766 B	-3115	2770	2	29	9	N	26					54
09	3090 X	2757	-0-	-333 B	-3115	2729	2	28	9	N	25					79
10	3162 X	2867	-0-	-295 B	-3115	2838	2	29	9	N	26					105
11	3060 X	2733	-0-	-327 B	-3115	2690	2	43	9	N	39	80	1			64
12	3162 X	2837	-0-	-325 B	-3115	2798	2	39	9	N	35					99

TOTAL GAS PROD: 37,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2830	-0-	-53 B	-68037	2785	2	45	9	N	41					85
02	2697 X	2591	-0-	-106 B	-68037	2561	2	30	9	N	27	61	1			51
03	2883 X	2742	-0-	-141 B	-68037	2713	2	29	9	N	26					77
04	2730 X	2640	-0-	-90 B	-68037	2614	2	26	9	N	24	78	1			23
05	2821 X	2663	-0-	-158 B	-68037	2631	2	32	9	N	29					52
06	2730 X	2758	-0-	28 B	-68009	2730	2	28	9	N	25					77
07	2759 X	2658	-0-	-101 B	-68009	2629	2	29	9	N	26					103
08	2728 X	2656	-0-	-72 B	-68009	2649	2	7	9	N	6					109
09	2760 X	2518	-0-	-242 B	-68009	2505	2	13	9	N	12					121
10	2852 X	2544	-0-	-308 B	-68009	2530	2	14	9	N	13					134
11	2760 X	2544	-0-	-216 B	-68009	2530	2	14	9	N	13	100	1			47
12	2666 X	2330	-0-	-336 B	-68009	2315	2	15	9	N	14					61

TOTAL GAS PROD: 31,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

01	2449 X	1673	-0-	-776 B	-19992	1574	2	99	9	N	90					158
02	2030 X	1764	-0-	-266 B	-19992	1639	2	125	9	N	114	182	1			90
03	1953 X	1740	-0-	-213 B	-19992	1694	2	46	9	N	42					132
04	1740 X	1522	-0-	-218 B	-19992	1483	2	39	9	N	35					167
05	1891 X	1535	-0-	-356 B	-19992	1487	2	48	9	N	44					211
06	1830 X	1608	-0-	-222 B	-19992	1525	2	83	9	N	75	205	1			81
07	1891 X	1739	-0-	-152 B	-19992	1652	2	87	9	N	79					160
08	1550 N	1597	-0-	47 B	-19945	1538	2	59	9	N	54	175	1			39
09	1620 N	1670	-0-	50 B	-19895	1583	2	87	9	N	79					118
10	1736 N	1514	-0-	-222 B	-19895	1434	2	80	9	N	73					191
11	1560 N	1599	-0-	39 B	-19856	1481	2	118	9	N	107	195	1			103
12	1736 N	1256	-0-	-480 B	-19856	1200	2	56	9	N	51					154

TOTAL GAS PROD: 19,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

01	3823 X	3823	-0-	-0- B	-0-	3740	2	83	9	N	75	172	1			30
02	3500 X	3500	-0-	-0- B	-0-	3280	2	220	9	N	200	170	1			60
03	2790 X	1908	-0-	-882 B	-0-	1906	2	2	9	N	2					62
04	2700 X	1801	-0-	-899 B	-0-	1783	2	18	9	N	16					78
05	2790 X	1737	-0-	-1053 B	-0-	1724	2	13	9	N	12					90
06	2700 X	2097	-0-	-603 B	-0-	2069	2	28	9	N	25	25	1			90
07	2790 X	1886	-0-	-904 B	-0-	1874	2	12	9	N	11					101
08	1922 X	1718	-0-	-204 B	-0-	1710	2	8	9	N	7					108
09	2435 X	2435	-0-	-0- B	-0-	2427	2	8	9	N	7					115
10	2767 X	2767	-0-	-0- B	-0-	2726	2	41	9	N	37					152
11	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2279	2	61	9	N	55	25	1			182
12	2511 N	2011	-0-	-500 B	-0-	1983	2	28	9	N	25					207

TOTAL GAS PROD: 28,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDAL PETROLEUM, INC. //CONT.// 859240
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	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	942	2	154	9	N	140	183	1			25
02	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	856	2	58	9	N	53					78
03	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1453	2	24	9	N	22					100
04	1050	N	838	-0-	-212 B	-0-	810	2	28	9	N	25					125
05	992	N	970	-0-	-22 B	-0-	956	2	14	9	N	13					138
06	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1394	2	46	9	N	42	25	1			155
07	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1050	2	11	9	N	10					165
08	961	N	932	-0-	-29 B	-0-	917	2	15	9	N	14					179
09	1440	N	960	-0-	-480 B	-0-	932	2	28	9	N	25	177	1			27
10	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1128	2	23	9	N	21					48
11	900	N	758	-0-	-142 B	-0-	708	2	50	9	N	45	25	1			68
12	992	N	818	-0-	-174 B	-0-	782	2	36	9	N	33					101

TOTAL GAS PROD: 12,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

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	1829	X	1276	-0-	-553 B	-0-	1243	2	33	9	N	30					119
02	1073	N	1072	-0-	-1 B	-0-	1030	2	42	9	N	38					157
03	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1935	2	13	9	N	12					169
04	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1375	2	13	9	N	12					181
05	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1153	2	26	9	N	24					205
06	1890	N	1509	-0-	-381 B	-0-	1464	2	45	9	N	41	25	1			221
07	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1500	2	14	9	N	13					234
08	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1420	2	24	9	N	22					256
09	1500	N	1137	-0-	-363 B	-0-	1128	2	9	9	N	8					264
10	1519	N	1300	-0-	-219 B	-0-	1263	2	37	9	N	34	161	1			137
11	1410	N	1095	-0-	-315 B	-0-	1062	2	33	9	N	30	25	1			142
12	1178	N	1004	-0-	-174 B	-0-	996	2	8	9	N	7					149

TOTAL GAS PROD: 15,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

GRISSOM WELL #: 7 RRCID -> 228110 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9082 - 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	1426	N	1244	-0-	-182 B	-0-	1201	2	43	9	N	39					97
02	1189	N	1145	-0-	-44 B	-0-	1061	2	84	9	N	76					173
03	1395	N	1322	-0-	-73 B	-0-	1282	2	40	9	N	36					209
04	1200	N	1104	-0-	-96 B	-0-	1078	2	26	9	N	24	183	1			50
05	1209	N	1205	-0-	-4 B	-0-	1180	2	25	9	N	23					73
06	1290	N	1226	-0-	-64 B	-0-	1161	2	65	9	N	59	25	1			107
07	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1269	2	26	9	N	24					131
08	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1207	2	31	9	N	28					159
09	1230	N	1143	-0-	-87 B	-0-	1113	2	30	9	N	27					186
10	1302	N	1176	-0-	-126 B	-0-	1145	2	31	9	N	28	182	1			32
11	1200	N	1047	-0-	-153 B	-0-	990	2	57	9	N	52	25	1			59
12	1178	N	915	-0-	-263 B	-0-	914	2	1	9	N	1					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P & A 01-23-13

TOTAL GAS PROD: 14,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDAL PETROLEUM, INC. //CONT.// 859240
GRISSOM WELL #: 8 RRCID -> 230790 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8820 - 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	1085	N	881	-0-	-204 B	-0-	845	2	36	9	N	33					78
02	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	813	2	265	9	N	241	169	1			150
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	885	2	46	9	N	42					192
04	840	N	831	-0-	-9 B	-0-	789	2	42	9	N	38					230
05	1147	N	965	-0-	-182 B	-0-	925	2	40	9	N	36					266
06	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	939	2	65	9	N	59	196	1			129
07	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	996	2	20	9	N	18					147
08	961	N	892	-0-	-69 B	-0-	850	2	42	9	N	38					185
09	990	N	962	-0-	-28 B	-0-	951	2	11	9	N	10					195
10	1023	N	996	-0-	-27 B	-0-	950	2	46	9	N	42					237
11	870	N	856	-0-	-14 B	-0-	817	2	39	9	N	35	199	1			73
12	992	N	609	-0-	-383 B	-0-	609	2			N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P & A 02-01-13

TOTAL GAS PROD: 11,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

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	1147 #	1042	-0-	-105	-0-	441	1	551	2	N	45					192
						50	9									
02	1073 #	916	-0-	-157	-0-	378	1	501	2	N	34	182	1			44
						37	9									
03	1023 #	996	-0-	-27	-0-	635	1	330	2	N	28					72
						31	9									
04	1020 #	959	-0-	-61	-0-	582	1	334	2	N	39					111
						43	9									
05	1054 #	986	-0-	-68	-0-	788	1	178	2	N	18					129
						20	9									
06	1020 #	864	-0-	-156	-0-	544	1	306	2	N	13					142
						14	9									
07	992 #	878	-0-	-114	-0-	557	1	311	2	N	9					151
						10	9									
08	1023 #	894	-0-	-129	-0-	490	1	368	2	N	33					184
						36	9									
09	960 #	791	-0-	-169	-0-	581	1	210	2	N	-0-	149	1			35
10	992 #	686	-0-	-306	-0-	340	1	346	2	N	-0-					35
11	870 #	589	-0-	-281	-0-	271	1	306	2	N	11					46
						12	9									
12	899 #	770	-0-	-129	-0-	274	1	478	2	N	16					62
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 10,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3806	2	217	9	N	197	192	1			301
02	3335 X	3196	-0-	-139	-0-	3064	2	132	9	N	120	191	1			230
03	3565 X	2786	-0-	-779	-0-	2598	2	188	9	N	171					401
04	3900 X	1879	-0-	-2021	-0-	1748	2	131	9	N	119	195	1			325
05	4030 X	2602	-0-	-1428	-0-	2436	2	166	9	N	151	183	1			293
06	3900 X	2807	-0-	-1093	-0-	2656	2	151	9	N	137					430
07	3410 X	2779	-0-	-631	-0-	2660	2	119	9	N	108	190	1			348
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3138	2	207	9	N	188	355	1			181
09	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	2968	2	154	9	N	140					321
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2807	2	193	9	N	175	189	1			307
11	3240 X	3210	-0-	-30	-0-	3039	2	171	9	N	155	186	1			276
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3197	2	187	9	N	170	188	1			258

TOTAL GAS PROD: 36,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1838	2	70	9	N	64					475
02	2030 N	1880	-0-	-150	-0-	1791	2	89	9	N	81	198	1			358
03	2046 N	1766	-0-	-280	-0-	1713	2	53	9	N	48					406
04	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2432	2	83	9	N	75					481
05	2015 N	1986	-0-	-29	-0-	1932	2	54	9	N	49	193	1			337
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1651	2	61	9	N	55					392
07	2325 N	1669	-0-	-656	-0-	1604	2	65	9	N	59					451
08	1984 N	1891	-0-	-93	-0-	1827	2	64	9	N	58					509
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1802	2	58	9	N	53	182	1			380
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1822	2	57	9	N	52					432
11	1830 N	1655	-0-	-175	-0-	1592	2	63	9	N	57					489
12	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1823	2	45	9	N	41	188	1			342

TOTAL GAS PROD: 22,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
JIN PETROLEUM LLC 432947
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	5		N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	5		N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	5		N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	5		N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	5		N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	5		N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	5		N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	5		N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	5		N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	5		N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	5		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2697			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2697			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2697			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2697			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2697			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2697			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2697			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2697			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2697			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-3282			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3282			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3282			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3282			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3282			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3282			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3282			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3282			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3282			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-8832			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-8832			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-8832			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-8832			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-8832			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-8832			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-8832			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-8832			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-8832			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832			N	NO RPT			-0-

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
BUSHMILL WELL #: 1 RRCID -> 232494 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2819 - 2823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-904			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-904			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-904			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-904			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-904			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-904			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-904			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-904			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-904			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904			N	NO RPT			-0-

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

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1435			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1435			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1435			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1435			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1435			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1435			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1435			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1435			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1435			N	-0-			-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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

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	961 #	2	-0-	-959	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1745 R	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	1271 #	270	-0-	-1001	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	1230 #	192	-0-	-1038	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	1860 #	970	-0-	-890	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	1800 #	496	-0-	-1304	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	1860 #	555	-0-	-1305	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	961 #	33	-0-	-928	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	930 #	129	-0-	-801	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	961 #	6	-0-	-955	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2374 R	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,807 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6825	-0-	-801 B	-0-	131	1	6694	3	Y	-0-			-0-
02	7018 X	5944	-0-	-1074 B	-0-	117	1	5827	3	Y	-0-			-0-
03	7502 X	6572	-0-	-930 B	-0-	171	1	6401	3	Y	-0-			-0-
04	6924 X	6924	-0-	-0- B	-0-	209	1	6715	3	Y	-0-			-0-
05	7013 X	7013	-0-	-0- B	-0-	199	1	6814	3	Y	-0-			-0-
06	6600 X	6531	-0-	-69 B	-0-	160	1	6371	3	Y	-0-			-0-
07	7161 X	6710	-0-	-451 B	-0-	134	1	6576	3	Y	-0-			-0-
08	7161 X	6754	-0-	-407 B	-0-	112	1	6642	3	Y	-0-			-0-
09	6930 X	5180	-0-	-1750 B	-0-	82	1	5098	3	Y	-0-			-0-
10	7006 X	5813	-0-	-1193 B	-0-	94	1	5719	3	Y	-0-			-0-
11	6540 X	5334	-0-	-1206 B	-0-	34	1	5300	3	Y	-0-			-0-
12	6758 X	4224	-0-	-2534 B	-0-	20	1	4204	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818

01	54963 X	4649	-0-	-50314	-0-	800	1	3849	2	N	-0-			-0-
02	51417 X	877	-0-	-50540	-0-	405	1	472	2	N	-0-			-0-
03	54963 X	3976	-0-	-50987	-0-	241	1	3735	2	N	-0-			-0-
04	53190 X	7762	-0-	-45428	-0-	774	1	6988	2	N	-0-			-0-
05	54963 X	5932	-0-	-49031	-0-	800	1	5132	2	N	-0-			-0-
06	53190 X	5507	-0-	-47683	-0-	774	1	4733	2	N	-0-			-0-
07	54963 X	1202	-0-	-53761	-0-	473	1	729	2	N	-0-			-0-
08	54963 X	4359	-0-	-50604	-0-	168	1	4191	2	N	-0-			-0-
09	53190 X	5313	-0-	-47877	-0-	750	1	4563	2	N	-0-			-0-
10	54963 X	1834	-0-	-53129	-0-	778	1	1056	2	N	-0-			-0-
11	53190 X	180	-0-	-53010	-0-	16	1	164	2	N	-0-			-0-
12	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	734	1	6380	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

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

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

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 190264 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13808 - 13906

01	93 N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	17	1	854	3	Y	-0-			-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	763	3	Y	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	10	1	383	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	327	-0-	-138	-0-	7	1	320	3	Y	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2012

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

01	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	106	1	5391	3	Y	-0-			-0-
02	6032 X	4749	-0-	-1283	-0-	93	1	4656	3	Y	-0-			-0-
03	6448 X	2837	-0-	-3611	-0-	74	1	2763	3	Y	-0-			-0-
04	6240 X	926	-0-	-5314	-0-	28	1	898	3	Y	-0-			-0-
05	5487 X	1612	-0-	-3875	-0-	46	1	1566	3	Y	-0-			-0-
06	5310 X	3415	-0-	-1895	-0-	83	1	3332	3	Y	-0-			-0-
07	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	133	1	6497	3	Y	-0-			-0-
08	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	83	1	4926	3	Y	-0-			-0-
09	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	116	1	7240	3	Y	-0-			-0-
10	5549 X	4925	-0-	-624	-0-	80	1	4845	3	Y	-0-			-0-
11	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	357	1	8266	3	Y	-0-			-0-
12	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	231	1	6415	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,225 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			27
02	1711	X	298	-0-	-1413	-0-	18	1	280	2	N	-0-			27
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	N	-0-			27
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	2	N	-0-			27
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	2	N	-0-			27
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	-0-			27
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			27
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	40	1	609	2	N	-0-			27
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			27
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-			27
11	630	N	353	-0-	-277	-0-	24	1	329	2	N	-0-			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-			90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	158	1	1905	2	N	-0-			90
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	82	1	905	2	N	-0-			90
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	-0-			90
07	2139	N	532	-0-	-1607	-0-	40	1	492	2	N	-0-			90
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			90
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	54	1	589	2	N	-0-			90
10	527	N	343	-0-	-184	-0-	26	1	317	2	N	-0-			90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	54	1	475	2	N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 5,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

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

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

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5606	-0-	5606	5606	88	1	5222	3	Y	269	182	1			87
							296	9									
09	0		5485	-0-	5485	11091	76	1	4735	3	Y	613	369	1			331
							674	9									
10	0		8139	-0-	8139	19230	118	1	7193	3	Y	753	557	1			527
							828	9									
11	63396	X	44166	-0-	-19230	-0-	336	1	39340	3	Y	4082	4274	1			335
							4490	9									
12	35291	X	35291	-0-	-0-	-0-	235	1	31629	3	Y	3115	2756	1			694
							3427	9									

TOTAL GAS PROD: 98,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,832

CROCKER (WX. 10,800) 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
POLZIN WELL #: 2 RRCID -> 177894 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 12933 PERF.10968 - 10994

01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					12
02	4408	X	3814	-0-	-594	-0-	3814	2			N	-0-					12
03	4712	X	3433	-0-	-1279	-0-	3433	2			N	-0-					12
04	4560	X	1986	-0-	-2574	-0-	1986	2			N	-0-					12
05	4681	X	101	-0-	-4580	-0-	101	2			N	-0-					12
06	4530	X	65	-0-	-4465	-0-	65	2			N	-0-					12
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					12
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					12
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					12
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

TOTAL GAS PROD: 14,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMEX, INC. 429659
CROCKER WELL #: 1ST RRCID -> 252628 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 10900

01	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	1484	1	9720	2	N	89	191	1			187
							98	9									
02	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	1392	1	8493	2	N	66					253
							73	9									
03	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	1486	1	8547	2	N	105	184	1			174
							116	9									
04	11370	X	9891	-0-	-1479	-0-	1440	1	8367	2	N	76					250
							84	9									
05	11749	X	9496	-0-	-2253	-0-	1488	1	7910	2	N	89	185	1			154
							98	9									
06	10950	X	7244	-0-	-3706	-0-	1206	1	5982	2	N	51					205
							56	9									
07	10633	X	7355	-0-	-3278	-0-	1250	1	6043	2	N	56					261
							62	9									
08	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1362	1	6201	2	N	64					325
							70	9									
09	8160	X	7766	-0-	-394	-0-	1440	1	6278	2	N	44	174	1			195
							48	9									
10	8432	X	7797	-0-	-635	-0-	1478	1	6256	2	N	57					252
							63	9									
11	7380	X	6881	-0-	-499	-0-	1350	1	5466	2	N	59					311
							65	9									
12	7626	X	7327	-0-	-299	-0-	1462	1	5819	2	N	42	179	1			174
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 102,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. II 10,000) 22148 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
WOLF, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 032471 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9986 - 9996

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013 - PLUGGED 04-22-2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3018	-0-	-454	-0-	150	1	2813	2	N	50					268
						55	9									
02	3248 #	2870	-0-	-378	-0-	150	1	2643	2	N	70	169	1			169
						77	9									
03	3472 #	3106	-0-	-366	-0-	150	1	2868	2	N	80					249
						88	9									
04	3300 #	2925	-0-	-375	-0-	150	1	2728	2	N	43					292
						47	9									
05	3410 #	2824	-0-	-586	-0-	150	1	2624	3	N	45	165	1			172
						50	9									
06	3000 #	2620	-0-	-380	-0-	150	1	2425	3	N	41					213
						45	9									
07	3100 #	2718	-0-	-382	-0-	150	1	2505	3	N	57					270
						63	9									
08	3100 #	1186	-0-	-1914	-0-	150	1	1007	3	N	26	173	1			123
						29	9									
09	2940 #	1459	-0-	-1481	-0-	150	1	1266	3	N	39					162
						43	9									
10	2821 #	2718	-0-	-103	-0-	150	1	2514	3	N	49					211
						54	9									
11	3276 R	3276	-0-	-0-	-0-	150	1	3076	3	N	45	160	1			96
						50	9									
12	3369 R	3369	-0-	-0-	-0-	150	1	3146	3	N	66					162
						73	9									

TOTAL GAS PROD: 32,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

DALLAS HUSKY (COOK MTN.) 22834 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SPILLER OPERATING CO., INC. 809838
MCCORD TRUST B WELL #: 1 RRCID -> 255113 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5322 - 5336

01	2201 #	1549	-0-	-652	-0-	1543	2	6	9	N	5					54
02	2059 #	1420	-0-	-639	-0-	1411	2	9	9	N	8					62
03	1829 #	631	-0-	-1198	-0-	627	2	4	9	N	4					66
04	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					66
05	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	1	67	1			-0-
06	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - P&A 01-08-2013

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	804	1	4484	2	N	92	190	1			120
							101	9									
02	5742	X	4996	-0-	-746	-0-	736	1	4160	2	N	91					211
							100	9									
03	6138	X	5603	-0-	-535	-0-	871	1	4609	2	N	112	190	1	2	8	131
							123	9									
04	5880	X	5235	-0-	-645	-0-	835	1	4301	2	N	90					221
							99	9									
05	5394	X	5389	-0-	-5	-0-	911	1	4398	2	N	73	175	1			119
							80	9									
06	5430	X	3381	-0-	-2049	-0-	549	1	2757	2	N	68					187
							75	9									
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					187
08	4960	X	3346	-0-	-1614	-0-	499	1	2801	2	N	42	2	8			227
							46	9									
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	636	1	4673	2	N	98	184	1			141
							108	9									
10	4960	X	4172	-0-	-788	-0-	604	1	3452	2	N	105	181	1			65
							116	9									
11	3390	X	1875	-0-	-1515	-0-	540	1	1309	2	N	24					89
							26	9									
12	4960	X	1776	-0-	-3184	-0-	456	1	1287	2	N	30					119
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 46,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	6448 X	6085	-0-	-363	-0-	1215	1	4859	2	N	10					119
						11	9									
02	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	1148	1	5303	2	N	30					149
						33	9									
03	6014 X	5575	-0-	-439	-0-	1166	1	4366	2	N	39	2	8			186
						43	9									
04	5880 X	5704	-0-	-176	-0-	1173	1	4514	2	N	15					201
						17	9									
05	6200 X	4736	-0-	-1464	-0-	1116	1	3606	2	N	13					214
						14	9									
06	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	1171	1	4872	2	N	14	168	1			60
						15	9									
07	6200 X	5805	-0-	-395	-0-	1320	1	4476	2	N	8					68
						9	9									
08	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	785	1	4845	2	N	4					72
						4	9									
09	5400 X	4440	-0-	-960	-0-	612	1	3820	2	N	7					79
						8	9									
10	5580 X	3847	-0-	-1733	-0-	739	1	3099	2	N	8					87
						9	9									
11	5400 X	5349	-0-	-51	-0-	792	1	4548	2	N	8					95
						9	9									
12	5580 X	4773	-0-	-807	-0-	789	1	3976	2	N	7					102
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 64,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

01	2945 #	2325	-0-	-620	-0-	967	1	1025	2	N	303	181	1			190
						333	9									
02	1885 N	1418	-0-	-467	-0-	868	1	398	2	N	138	176	1			152
						152	9									
03	2697 N	1798	-0-	-899	-0-	947	1	713	2	N	125					277
						138	9									
04	2250 N	2050	-0-	-200	-0-	800	1	1250	2	N	-0-	179	1			98
05	1519 N	74	-0-	-1445	-0-	20	1	54	9	N	49					147
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					147
07	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					147
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	364	1	731	2	N	182	191	1			138
						200	9									
09	3000 N	3355	-0-	355	355	851	1	1799	2	N	641	541	1			238
						705	9									
10	3100 N	3509	-0-	409	764	952	1	1976	2	N	528	546	1			220
						581	9									
11	3000 N	3917	-0-	917	1681	995	1	2420	2	N	456	546	1			130
						502	9									
12	5007	3326	-0-	-1681	-0-	1002	1	1873	2	N	410	362	1			178
						451	9									

TOTAL GAS PROD: 23,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,832

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	9424 X	8027	-0-	-1397	-0-	1230	1	6761	2	N	33	178	1			171
						36	9									
02	8845 X	7910	-0-	-935	-0-	1154	1	6667	2	N	81					252
						89	9									
03	9455 X	8235	-0-	-1220	-0-	1189	1	6888	2	N	144	189	1			207
						158	9									
04	9150 X	5722	-0-	-3428	-0-	1017	1	4591	2	N	104					311
						114	9									
05	8463 X	3717	-0-	-4746	-0-	790	1	2877	2	N	45	174	1			182
						50	9									
06	8190 X	2553	-0-	-5637	-0-	658	1	1849	2	N	42					224
						46	9									
07	8463 X	2301	-0-	-6162	-0-	615	1	1662	2	N	22	183	1			63
						24	9									
08	7099 X	2084	-0-	-5015	-0-	560	1	1487	2	N	34					97
						37	9									
09	5730 X	1948	-0-	-3782	-0-	517	1	1422	2	N	8					105
						9	9									
10	3720 X	1823	-0-	-1897	-0-	506	1	1285	2	N	29					134
						32	9									
11	2550 X	1666	-0-	-884	-0-	492	1	1154	2	N	18					152
						20	9									
12	2294 X	1563	-0-	-731	-0-	519	1	1009	2	N	32					184
						35	9									

TOTAL GAS PROD: 47,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

01	1612 X	1605	-0-	-7	-0-	431	1	880	2	N	267	364	1			106
						294	9									
02	1508 X	1139	-0-	-369	-0-	380	1	484	2	N	250	186	1			170
						275	9									
03	1612 X	1039	-0-	-573	-0-	396	1	360	2	N	257	193	1			234
						283	9									
04	1560 X	986	-0-	-574	-0-	207	1	517	2	N	238	365	1			107
						262	9									
05	1612 X	1601	-0-	-11	-0-	651	1	679	2	N	246	188	1			165
						271	9									
06	1560 X	1318	-0-	-242	-0-	619	1	444	2	N	232	195	1			202
						255	9									
07	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	628	1	362	2	N	241	192	1			251
						265	9									
08	1612 X	1339	-0-	-273	-0-	377	1	757	2	N	186	375	1			62
						205	9									
09	1560 X	1375	-0-	-185	-0-	270	1	882	2	N	203	178	1			87
						223	9									
10	1612 X	972	-0-	-640	-0-	199	1	612	2	N	146	173	1			60
						161	9									
11	1320 X	1016	-0-	-304	-0-	172	1	596	2	N	225	180	1			105
						248	9									
12	1426 X	992	-0-	-434	-0-	188	1	509	2	N	268	192	1			181
						295	9									

TOTAL GAS PROD: 14,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,759

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	4154 X	3250	-0-	-904	-0-	483	1	2658	2	N	99	174	1			131
						109	9									
02	3828 X	3481	-0-	-347	-0-	500	1	2887	2	N	85					216
						94	9									
03	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	583	1	3375	2	N	53	179	1			90
						58	9									
04	3810 X	3355	-0-	-455	-0-	598	1	2699	2	N	53					143
						58	9									
05	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	830	1	3022	2	N	1					144
						1	9									
06	3900 X	3346	-0-	-554	-0-	869	1	2445	2	N	29					173
						32	9									
07	4030 X	3443	-0-	-587	-0-	921	1	2492	2	N	27					200
						30	9									
08	4030 X	3403	-0-	-627	-0-	931	1	2472	2	N	-0-	174	1			26
09	3780 X	3364	-0-	-416	-0-	897	1	2467	2	N	-0-					26
10	3906 X	3370	-0-	-536	-0-	936	1	2381	2	N	48					74
						53	9									
11	3360 X	2932	-0-	-428	-0-	873	1	2051	2	N	7					81
						8	9									
12	3472 X	2721	-0-	-751	-0-	905	1	1761	2	N	50					131
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 40,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24

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

DANIEL RANCH (YEGUA) //CONT.// 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. //CONT.// 830587
WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12	14B DENY	-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

01	4743 X	4160	-0-	-583	-0-	4041	2	119	9	N	108	171	1			163
02	4437 X	3475	-0-	-962	-0-	3362	2	113	9	N	103	173	1			93
03	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5075	2	99	9	N	90					183
04	4020 X	2318	-0-	-1702	-0-	2204	2	114	9	N	104	172	1			115
05	4154 X	3017	-0-	-1137	-0-	2855	2	162	9	N	147	177	1			85
06	4950 X	1896	-0-	-3054	-0-	1886	2	10	9	N	9					94
07	5115 X	4344	-0-	-771	-0-	4223	2	121	9	N	110					204
08	5115 X	3890	-0-	-1225	-0-	3859	2	31	9	N	28	170	1			62
09	2910 X	1255	-0-	-1655	-0-	1240	2	15	9	N	14					76
10	4340 X	3109	-0-	-1231	-0-	3072	2	37	9	N	34					110
11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4476	2	261	9	N	237					347
12	4340 X	3968	-0-	-372	-0-	3910	2	58	9	N	53	324	1			76

TOTAL GAS PROD: 41,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7326	-0-	-1230 B	-0-	905	1	5352	2	N	972	1098	1			310
							1069	9									
02	8004	X	6693	-0-	-1311 B	-0-	966	1	4947	2	N	709	726	1			293
							780	9									
03	8618	X	7170	-0-	-1448 B	-0-	2459	1	3576	2	N	1032	1080	1			245
							1135	9									
04	8340	X	5889	-0-	-2451 B	-0-	1140	1	3874	2	N	795	733	1			307
							875	9									
05	8618	X	5904	-0-	-2714 B	-0-	1155	1	3885	2	N	785	914	1			178
							864	9									
06	7080	X	2563	-0-	-4517 B	-0-	328	1	2034	2	N	183	188	1			173
							201	9									
07	7161	X	3469	-0-	-3692 B	-0-	501	1	2146	2	N	747	532	1			388
							822	9									
08	7161	X	187	-0-	-6974 B	-0-	17	1	170	2	N	-0-					388
09	6150	X	-0-	-0-	-6150 B	-0-					N	-0-					388
10	5890	X	-0-	-0-	-5890 B	-0-					N	-0-					388
11	3360	X	-0-	-0-	-3360 B	-0-					N	53	179	1			262
12	3472	X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-					262

TOTAL GAS PROD: 39,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,276

MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53537	X	30723	-0-	-22814 B	-43228	1630	1	21913	3	N	6527	6303	1			294
							7180	9									
02	39005	X	26227	-0-	-12778 B	-43228	1487	1	17991	3	N	6135	5618	1			811
							6749	9									
03	34317	X	5264	-0-	-29053 B	-43228	502	1	1855	3	N	2643	3290	1			164
							2907	9									
04	29730	X	22316	-0-	-7414 B	-43228	1173	1	14820	3	N	5748	5600	1			312
							6323	9									
05	30721	X	33824	-0-	3103 B	-40125	1820	1	24944	3	N	6418	6518	1			212
							7060	9									
06	29730	X	11801	-0-	-17929 B	-40125	831	1	8322	3	N	2407	2371	1			248
							2648	9									
07	28024	X	11832	-0-	-16192 B	-40125	719	1	7397	3	N	3378	3183	1			443
							3716	9									
08	8897	X	10829	-0-	1932 B	-38193	558	1	5154	3	N	4652	4753	1			342
							5117	9									
09	32730	X	10955	-0-	-21775 B	-38193	552	1	6588	3	N	3468	3575	1			235
							3815	9									
10	33821	X	10489	-0-	-23332 B	-38193	571	1	6441	3	N	3161	3041	1			355
							3477	9									
11	11790	X	9516	-0-	-2274 B	-38193	876	1	5176	3	N	3149	3183	1			321
							3464	9									
12	11842	X	8151	-0-	-3691 B	-38193	781	1	4717	3	N	2412	2343	1			390
							2653	9									

TOTAL GAS PROD: 191,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,098

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	32457 X	25677	-0-	-6780 B	-0-	1257	1	20134	2	N	3896	3577	1			557
						4286	9									
02	27028 X	21272	-0-	-5756 B	-0-	1113	1	16734	2	N	3114	3145	1			526
						3425	9									
03	26381 X	22538	-0-	-3843 B	-0-	1133	1	17900	2	N	3186	3368	1			344
						3505	9									
04	25530 X	14765	-0-	-10765 B	-0-	608	1	11724	2	N	2212	2100	1			456
						2433	9									
05	25823 X	20887	-0-	-4936 B	-0-	1036	1	16593	2	N	2962	3240	1			178
						3258	9									
06	24840 X	16501	-0-	-8339 B	-0-	1095	1	12551	2	N	2595	2244	1			529
						2855	9									
07	22754 X	13373	-0-	-9381 B	-0-	877	1	10259	2	N	2034	2330	1			233
						2237	9									
08	22537 X	18496	-0-	-4041 B	-0-	1379	1	14082	2	N	2759	2647	1			345
						3035	9									
09	21621 X	21621	-0-	-0- B	-0-	1631	1	16677	2	N	3012	3009	1			348
						3313	9									
10	21295 X	21295	-0-	-0- B	-0-	1407	1	17249	2	N	2399	2497	1			250
						2639	9									
11	17910 X	10636	-0-	-7274 B	-0-	519	1	8156	2	N	1783	1378	1			655
						1961	9									
12	22351 X	14209	-0-	-8142 B	-0-	544	1	11607	2	N	1871	2243	1			283
						2058	9									

TOTAL GAS PROD: 221,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,823

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 08/06/2010 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	34069 X	34069	-0-	-0- B	-0-	2892	1	24064	2	N	6466	5936	1			652
						7113	9									
02	26205 X	26205	-0-	-0- B	-0-	2397	1	18735	2	N	4612	4684	1			580
						5073	9									
03	28269 X	28269	-0-	-0- B	-0-	2684	1	19751	2	N	5304	5389	1			495
						5834	9									
04	25386 X	25386	-0-	-0- B	-0-	2742	1	17335	2	N	4826	4570	1			751
						5309	9									
05	23917 X	23917	-0-	-0- B	-0-	2796	1	16283	2	N	4398	4866	1			283
						4838	9									
06	19740 X	18702	-0-	-1038 B	-0-	2368	1	12547	2	N	3443	3592	1			134
						3787	9									
07	20398 X	19633	-0-	-765 B	-0-	2308	1	13605	2	N	3382	3310	1			206
						3720	9									
08	20398 X	20204	-0-	-194 B	-0-	2220	1	13780	2	N	3822	3928	1			100
						4204	9									
09	19740 X	58	-0-	-19682 B	-0-	45	1	13	2	N	-0-					100
10	20398 X	9100	-0-	-11298 B	-0-	559	1	6152	2	N	2172	1976	1			296
						2389	9									
11	20858 X	20858	-0-	-0- B	-0-	1711	1	13915	2	N	4756	4627	1			425
						5232	9									
12	23050 X	23050	-0-	-0- B	-0-	2345	1	16295	2	N	4009	4061	1			373
						4410	9									

TOTAL GAS PROD: 249,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,190

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A274 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	31930 X	9854	-0-	-22076 B	-0-	1212	1	6643	2	N	1817	1844	1			477
						1999	9									
02	29493 X	24976	-0-	-4517 B	-0-	2544	1	16445	2	N	5443	5447	1			473
						5987	9									
03	26598 X	21568	-0-	-5030 B	-0-	2569	1	13909	2	N	4627	4541	1			559
						5090	9									
04	23070 X	17933	-0-	-5137 B	-0-	2778	1	11592	2	N	3239	3706	1			92
						3563	9									
05	26691 X	15735	-0-	-10956 B	-0-	1740	1	10081	2	N	3558	3564	1			86
						3914	9									
06	25830 X	14223	-0-	-11607 B	-0-	1408	1	9881	2	N	2667	2608	1			145
						2934	9									
07	26691 X	13196	-0-	-13495 B	-0-	1255	1	8813	2	N	2844	2666	1			323
						3128	9									
08	21576 X	7219	-0-	-14357 B	-0-	747	1	4461	2	N	1828	2034	1			117
						2011	9									
09	17940 X	1498	-0-	-16442 B	-0-	105	1	1039	2	N	322	361	1			78
						354	9									
10	15748 X	6832	-0-	-8916 B	-0-	655	1	4792	2	N	1259	1073	1			264
						1385	9									
11	14220 X	11135	-0-	-3085 B	-0-	950	1	9185	2	N	909	1017	1			156
						1000	9									
12	13206 X	6625	-0-	-6581 B	-0-	865	1	3378	2	N	2165	1963	1			358
						2382	9									

TOTAL GAS PROD: 150,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,678

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

01	27559 X	15784	-0-	-11775 B	-283380	1896	1	11288	2	N	2364	2313	1			244
						2600	9									
02	23316 X	15260	-0-	-8056 B	-283380	2490	1	10181	2	N	2354	2515	1			83
						2589	9									
03	22103 X	18886	-0-	-3217 B	-283380	5607	1	10851	2	N	2207	2086	1			204
						2428	9									
04	21390 X	15174	-0-	-6216 B	-283380	3804	1	9113	2	N	2052	2094	1			162
						2257	9									
05	17670 X	17333	-0-	-337 B	-283380	5816	1	9264	2	N	2048	2022	1			188
						2253	9									
06	18270 X	13505	-0-	-4765 B	-283380	3409	1	7965	2	N	1937	1884	1			241
						2131	9									
07	18879 X	11497	-0-	-7382 B	-283380	1864	1	7763	2	N	1700	1353	1			588
						1870	9									
08	18879 X	14165	-0-	-4714 B	-283380	2753	1	9265	2	N	1952	2229	1			311
						2147	9									
09	16770 X	13615	-0-	-3155 B	-283380	2876	1	8632	2	N	1915	1866	1			360
						2107	9									
10	17329 X	7755	-0-	-9574 B	-283380	1830	1	4734	2	N	1083	1253	1			190
						1191	9									
11	13710 X	-0-	-0-	-13710 B	-283380					N	-0-					190
12	14167 X	-0-	-0-	-14167 B	-283380					N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 142,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,612

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	72974 X	37716	-0-	-35258 B	-0-	4943	1	28051	2	N	4293	4159	1			425
						4722	9									
02	65598 X	32791	-0-	-32807 B	-0-	4330	1	24773	2	N	3353	3423	1			355
						3688	9									
03	53630 X	29621	-0-	-24009 B	-0-	2524	1	23421	2	N	3342	3333	1			364
						3676	9									
04	47850 X	25956	-0-	-21894 B	-0-	2764	1	20467	2	N	2477	2569	1			272
						2725	9									
05	43462 X	23617	-0-	-19845 B	-0-	2998	1	17741	2	N	2616	2398	1			490
						2878	9									
06	36510 X	24029	-0-	-12481 B	-0-	2927	1	18376	2	N	2478	2473	1			495
						2726	9									
07	35061 X	9165	-0-	-25896 B	-0-	1156	1	7138	2	N	792	885	1			402
						871	9									
08	29636 X	27168	-0-	-2468 B	-0-	2765	1	21196	2	N	2915	3006	1			311
						3207	9									
09	25950 X	21209	-0-	-4741 B	-0-	2532	1	16354	2	N	2112	2150	1			273
						2323	9									
10	24831 X	14141	-0-	-10690 B	-0-	1997	1	10647	2	N	1361	1440	1			194
						1497	9									
11	26280 X	4218	-0-	-22062 B	-0-	1125	1	2579	2	N	467	540	1			121
						514	9									
12	27156 X	639	-0-	-26517 B	-0-	191	1	209	2	N	217	168	1			170
						239	9									

TOTAL GAS PROD: 250,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,423

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

01	80507 X	26179	-0-	-54328 B	-0-	22878	2	3301	9	N	3001	2667	1			455
02	75313 X	21201	-0-	-54112 B	-0-	1	1	19164	2	N	1851	2181	1			125
						2036	9									
03	80507 X	20654	-0-	-59853 B	-0-	2	1	17843	2	N	2554	2580	1			99
						2809	9									
04	77910 X	17529	-0-	-60381 B	-0-	15154	2	2375	9	N	2159	2057	1			201
05	80507 X	17071	-0-	-63436 B	-0-	14	1	15183	2	N	1704	1709	1			196
						1874	9									
06	77910 X	17185	-0-	-60725 B	-0-	200	1	15171	2	N	1649	1524	1			321
						1814	9									
07	22661 X	6776	-0-	-15885 B	-0-	108	1	5753	2	N	832	695	1			458
						915	9									
08	20646 X	18869	-0-	-1777 B	-0-	226	1	16675	2	N	1789	2158	1			89
						1968	9									
09	17520 X	14896	-0-	-2624 B	-0-	347	1	12959	2	N	1445	1442	1			92
						1590	9									
10	17763 X	14758	-0-	-3005 B	-0-	996	1	12138	2	N	1476	1275	1			293
						1624	9									
11	18270 X	10643	-0-	-7627 B	-0-	749	1	8709	2	N	1077	1063	1			307
						1185	9									
12	18879 X	6050	-0-	-12829 B	-0-	426	1	5015	2	N	554	542	1			319
						609	9									

TOTAL GAS PROD: 191,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,091

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	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.	697	-0-	697 B	697	697	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	75944	-0-	75944 B	76641	522	1	61017	2	N	13095	12728	1			367
						14405	9									
05	T. A.	131781	-0-	131781 B	208422	521	1	110170	2	N	19173	18977	1			563
						21090	9									
06	T. A.	92278	-0-	92278 B	300700	597	1	76581	2	N	13727	13817	1			473
						15100	9									
07	370544 X	69844	-0-	-300700 B	-0-	467	1	57793	2	N	10531	10530	1			474
						11584	9									
08	97619 X	76378	-0-	-21241 B	-0-	994	1	63058	2	N	11205	11295	1			384
						12326	9									
09	94470 X	55943	-0-	-38527 B	-0-	1345	1	45526	2	N	8247	8479	1			152
						9072	9									
10	97619 X	38878	-0-	-58741 B	-0-	686	1	31170	2	N	6384	6103	1			433
						7022	9									
11	94470 X	41565	-0-	-52905 B	-0-	804	1	33427	2	N	6667	6815	1			285
						7334	9									
12	76384 X	40739	-0-	-35645 B	-0-	814	1	32640	2	N	6623	6468	1			440
						7285	9									

TOTAL GAS PROD: 624,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,652

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	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	2279	-0-	2279 B	2279	1963	4	316	9	N	287	188	1			99
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	2279					N	-0-					99
05	SHUT IN	5908	-0-	5908 B	8187	462	1	4537	3	N	826	740	1			185
						909	9									
06	SHUT IN	5767	-0-	5767 B	13954	690	1	3821	3	N	1142	1258	1			69
						1256	9									
07	18900 X	4946	-0-	-13954 B	-0-	535	1	3239	3	N	1065	992	1			142
						1172	9									
08	6386 X	2772	-0-	-3614 B	-0-	222	1	2269	3	N	255	344	1			53
						281	9									
09	6180 X	336	-0-	-5844 B	-0-	14	1	65	3	N	234	240	1			47
						257	9									
10	5952 X	3299	-0-	-2653 B	-0-	44	1	2261	3	N	904	898	1			53
						994	9									
11	5760 X	3695	-0-	-2065 B	-0-	210	1	1980	3	N	1368	1120	1			301
						1505	9									
12	4960 X	2372	-0-	-2588 B	-0-	423	1	1212	3	N	670	908	1			63
						737	9									

TOTAL GAS PROD: 31,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,751

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	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	10767	-0-	10767 B	10767	7389	4	3378	9	N	3071	2924	1			147
03	0	719	-0-	719 B	11486	30	1	689	3	N	-0-					147
04	SHUT IN	76624	-0-	76624 B	88110	1139	1	51300	3	N	21986	21829	1			304
						24185	9									
05	SHUT IN	112391	-0-	112391 B	200501	1685	1	77909	3	N	29815	29473	1			646
						32797	9									
06	SHUT IN	99866	-0-	99866 B	300367	1481	1	70137	3	N	25680	25294	1			1032
						28248	9									
07	SHUT IN	103090	-0-	103090 B	403457	1765	1	71560	3	N	27059	27476	1			615
						29765	9									
08	530406 X	126949	-0-	-403457 B	-0-	2244	1	90903	3	N	30729	30399	1			945
						33802	9									
09	111690 X	103993	-0-	-7697 B	-0-	1734	1	74197	3	N	25511	26322	1			134
						28062	9									
10	115413 X	86870	-0-	-28543 B	-0-	1738	1	61445	3	N	21534	20905	1			763
						23687	9									
11	111690 X	61829	-0-	-49861 B	-0-	1481	1	42183	3	N	16514	16498	1			779
						18165	9									
12	115413 X	46994	-0-	-68419 B	-0-	1421	1	31417	3	N	12869	13284	1			364
						14156	9									

TOTAL GAS PROD: 830,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 214,768

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

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	1784	-0-	1784 B	1784	1069	4	715	9	N	650	549	1			101
09	20896 X	19112	-0-	-1784 B	-0-	713	1	15331	2	N	2789	2512	1			378
						3068	9									
10	18042 X	15413	-0-	-2629 B	-0-	993	1	11913	2	N	2279	2338	1			319
						2507	9									
11	17460 X	9310	-0-	-8150 B	-0-	839	1	6939	2	N	1393	1607	1			105
						1532	9									
12	18042 X	7475	-0-	-10567 B	-0-	1222	1	4831	2	N	1293	1088	1			310
						1422	9									

TOTAL GAS PROD: 53,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,404

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	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	30278	-0-	30278	B	30278	18347	2	3759	4	N	7429	6573	1			856
							8172	9									
06	SHUT IN	118568	-0-	118568	B	148846	91	1	90456	2	N	25474	25574	1			756
							28021	9									
07	SHUT IN	126204	-0-	126204	B	275050	62	1	97293	2	N	26226	26308	1			674
							28849	9									
08	390719 X	115669	-0-	-275050	B	-0-	10	1	89039	2	N	24200	23753	1			1121
							26620	9									
09	136156 X	136156	-0-	-0-	B	-0-	12	1	106264	2	N	27164	27122	1			1163
							29880	9									
10	128998 X	128998	-0-	-0-	B	-0-	22	1	100832	2	N	25585	25758	1			990
							28144	9									
11	106740 X	63326	-0-	-43414	B	-0-	48639	2	14687	9	N	13352	13537	1			805
12	110298 X	73662	-0-	-36636	B	-0-	55006	2	18656	9	N	16960	16927	1			838

TOTAL GAS PROD: 792,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 166,390

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5598	-0-	5598	B	5598	4409	4	1189	9	N	1081	890	1			191
05	SHUT IN	63782	-0-	63782	B	69380	1459	1	50000	2	N	11203	10493	1			901
							12323	9									
06	SHUT IN	92643	-0-	92643	B	162023	1396	1	76549	2	N	13362	13725	1			538
							14698	9									
07	258861 X	96838	-0-	-162023	B	-0-	2023	1	79263	2	N	14138	14158	1			518
							15552	9									
08	103958 X	103958	-0-	-0-	B	-0-	1614	1	86911	2	N	14030	13886	1			662
							15433	9									
09	95934 X	95934	-0-	-0-	B	-0-	1393	1	80199	2	N	13038	12711	1			989
							14342	9									
10	101112 X	101112	-0-	-0-	B	-0-	1550	1	85091	2	N	13155	13332	1			812
							14471	9									
11	90481 X	90481	-0-	-0-	B	-0-	2273	1	75078	2	N	11936	12218	1			530
							13130	9									
12	67982 X	67982	-0-	-0-	B	-0-	2232	1	56233	2	N	8652	8743	1			439
							9517	9									

TOTAL GAS PROD: 718,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,595

R. BORCHARDT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264539 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.18184 - 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	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-

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	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	7605	-0-	7605	B	7605	6421	4	1184	9	N	1076	1014	1			62
04	SHUT IN	10085	-0-	10085	B	17690	121	1	8662	2	N	1184	1107	1			139
							1302	9									
05	SHUT IN	111416	-0-	111416	B	129106	980	1	95766	2	N	13336	12945	1			530
							14670	9									
06	SHUT IN	71103	-0-	71103	B	200209	1199	1	60213	2	N	8810	8601	1			739
							9691	9									
07	256879 X	56670	-0-	-200209	B	-0-	1559	1	47645	2	N	6787	6980	1			546
							7466	9									
08	115250 X	115250	-0-	-0-	B	-0-	2110	1	100119	2	N	11837	11907	1			476
							13021	9									
09	91200 X	88082	-0-	-3118	B	-0-	2083	1	76984	2	N	8195	8141	1			530
							9015	9									
10	94240 X	58670	-0-	-35570	B	-0-	1875	1	50679	2	N	5560	5401	1			689
							6116	9									
11	91200 X	44684	-0-	-46516	B	-0-	1962	1	37731	2	N	4537	4998	1			228
							4991	9									
12	94240 X	39580	-0-	-54660	B	-0-	1565	1	33766	2	N	3863	3894	1			197
							4249	9									

TOTAL GAS PROD: 603,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,185

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

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	5765	-0-	5765	B	5765	11	1	3789	4	N	1786	1306	1			480
							1965	9									
06	SHUT IN	115973	-0-	115973	B	121738	498	1	86928	2	N	25952	25541	1			891
							28547	9									
07	SHUT IN	123779	-0-	123779	B	245517	572	1	93696	2	N	26828	26780	1			939
							29511	9									
08	380369 X	134852	-0-	-245517	B	-0-	1214	1	102538	2	N	28273	28617	1			595
							31100	9									
09	127734 X	127734	-0-	-0-	B	-0-	865	1	98247	2	N	26020	26341	1			274
							28622	9									
10	105750 X	105750	-0-	-0-	B	-0-	674	1	80000	2	N	22796	22008	1			1062
							25076	9									
11	88301 X	88301	-0-	-0-	B	-0-	715	1	67106	2	N	18618	19123	1			557
							20480	9									
12	72729 X	72729	-0-	-0-	B	-0-	611	1	54901	2	N	15652	15578	1			631
							17217	9									

TOTAL GAS PROD: 774,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 165,925

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	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	17950	-0-	17950	B	17950	92	1	13181	3	N	4252	3664	1			588
							4677	9									
04	SHUT IN	113296	-0-	113296	B	131246	373	1	89384	3	N	21399	21634	1			353
							23539	9									
05	SHUT IN	137405	-0-	137405	B	268651	604	1	110546	3	N	23868	23390	1			831
							26255	9									
06	SHUT IN	118756	-0-	118756	B	387407	427	1	95902	3	N	20388	20551	1			668
							22427	9									
07	SHUT IN	131754	-0-	131754	B	519161	385	1	107493	3	N	21705	21909	1			464
							23876	9									
08	673803 X	154642	-0-	-519161	B	-0-	750	1	127847	3	N	23677	23571	1			570
							26045	9									
09	105570 X	100388	-0-	-5182	B	-0-	708	1	83339	3	N	14855	14977	1			448
							16341	9									
10	109089 X	64392	-0-	-44697	B	-0-	811	1	52232	3	N	10317	10328	1			437
							11349	9									
11	105570 X	45641	-0-	-59929	B	-0-	834	1	36036	3	N	7974	7925	1			486
							8771	9									
12	109089 X	42709	-0-	-66380	B	-0-	784	1	34272	3	N	6957	7154	1			289
							7653	9									

TOTAL GAS PROD: 926,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 155,392

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	809	-0-	809	B	809	809	4			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	21434	-0-	21434	B	22243	259	1	14701	3	N	4699	4578	1			121
							1305	4	5169	9							
03	SHUT IN	61713	-0-	61713	B	83956	863	1	47453	3	N	12179	11774	1			526
							13397	9									
04	SHUT IN	97808	-0-	97808	B	181764	856	1	78206	3	N	17042	17115	1			453
							18746	9									
05	SHUT IN	116669	-0-	116669	B	298433	782	1	93932	3	N	19959	19638	1			774
							21955	9									
06	SHUT IN	118703	-0-	118703	B	417136	640	1	97023	3	N	19127	19388	1			513
							21040	9									
07	524158 X	107022	-0-	-417136	B	-0-	369	1	88002	3	N	16955	16183	1			1285
							18651	9									
08	96100 X	96100	-0-	-0-	B	-0-	885	1	79699	3	N	14105	14934	1			456
							15516	9									
09	71730 X	53928	-0-	-17802	B	-0-	532	1	44159	3	N	8397	8620	1			233
							9237	9									
10	74121 X	46710	-0-	-27411	B	-0-	542	1	37844	3	N	7567	7279	1			521
							8324	9									
11	71730 X	36492	-0-	-35238	B	-0-	804	1	29528	3	N	5600	6047	1			74
							6160	9									
12	74121 X	33027	-0-	-41094	B	-0-	833	1	26306	3	N	5353	4862	1			565
							5888	9									

TOTAL GAS PROD: 790,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,983

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	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	2349	-0-	2349	B	2349	1504	4	845	9	N	768	522	1			246
07	SHUT IN	11565	-0-	11565	B	13914	250	1	9266	2	N	1863	1479	1			630
							2049	9									
08	SHUT IN	131752	-0-	131752	B	145666	2024	1	113713	2	N	14559	14444	1			745
							16015	9									
09	266251 X	120585	-0-	-145666	B	-0-	1769	1	104771	2	N	12768	13075	1			438
							14045	9									
10	103238 X	103238	-0-	-0-	B	-0-	2087	1	89232	2	N	10835	10678	1			595
							11919	9									
11	81512 X	81512	-0-	-0-	B	-0-	2124	1	69944	2	N	8585	8581	1			599
							9444	9									
12	63159 X	63159	-0-	-0-	B	-0-	2337	1	53624	2	N	6544	6701	1			442
							7198	9									

TOTAL GAS PROD: 514,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,922

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	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	32654	-0-	32654	B	32654	19624	2	4629	4	N	7637	7045	1			592
							8401	9									
06	SHUT IN	120905	-0-	120905	B	153559	93454	2	27451	9	N	24955	24702	1			845
07	SHUT IN	110113	-0-	110113	B	263672	2660	1	83536	2	N	21743	21701	1			887
							23917	9									
08	340798 X	77126	-0-	-263672	B	-0-	2367	1	57610	2	N	15590	15756	1			721
							17149	9									
09	102960 X	69150	-0-	-33810	B	-0-	2462	1	51433	2	N	13868	13811	1			778
							15255	9									
10	106392 X	49154	-0-	-57238	B	-0-	2551	1	35567	2	N	10033	10052	1			759
							11036	9									
11	102960 X	23835	-0-	-79125	B	-0-	973	1	17065	2	N	5270	5655	1			374
							5797	9									
12	106392 X	31015	-0-	-75377	B	-0-	871	1	22882	2	N	6602	6803	1			173
							7262	9									

TOTAL GAS PROD: 513,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,698

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	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	5733	-0-	5733	B	5733	161	1	4707	2	N	786	660	1			126
							865	9									
07	SHUT IN	46221	-0-	46221	B	51954	1513	1	36595	2	N	7375	6930	1			571
							8113	9									
08	SHUT IN	124992	-0-	124992	B	176946	1808	1	105082	2	N	16456	16279	1			748
							18102	9									
09	283770 X	106824	-0-	-176946	B	-0-	1951	1	90134	2	N	13399	13627	1			520
							14739	9									
10	104052 X	104052	-0-	-0-	B	-0-	2499	1	86792	2	N	13419	13317	1			622
							14761	9									
11	90906 X	90906	-0-	-0-	B	-0-	2788	1	75351	2	N	11606	11790	1			438
							12767	9									
12	87576 X	87576	-0-	-0-	B	-0-	2759	1	73523	2	N	10267	10289	1			416
							11294	9									

TOTAL GAS PROD: 566,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,308

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2637	-0-	2637	B	2637	920	4	1717	9	N	1561	1302	1			259
08	SHUT IN	11506	-0-	11506	B	14143	276	1	7774	3	N	3142	2813	1			588
							3456	9									
09	SHUT IN	38409	-0-	38409	B	52552	469	1	27462	3	N	9525	8887	1			1226
							10478	9									
10	SHUT IN	76873	-0-	76873	B	129425	487	1	58028	3	N	16689	17068	1			847
							18358	9									
11	202399 X	72974	-0-	-129425	B	-0-	485	1	55150	3	N	15763	16086	1			524
							17339	9									
12	70204 X	70204	-0-	-0-	B	-0-	482	1	53935	3	N	14352	14489	1			387
							15787	9									

TOTAL GAS PROD: 272,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,032

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
07	0	4684	-0-	4684	B	4684	2961	4	1723	9	N	1566	1364	1			202
08	SHUT IN	4629	-0-	4629	B	9313	9	1	2774	3	N	1678	1479	1			401
							1846	9									
09	SHUT IN	42164	-0-	42164	B	51477	438	1	27746	3	N	12709	11959	1			1151
							13980	9									
10	134237 X	82760	-0-	-51477	B	-0-	638	1	59304	3	N	20744	21220	1			675
							22818	9									
11	78926 X	78926	-0-	-0-	B	-0-	438	1	55765	3	N	20657	20499	1			833
							22723	9									
12	86476 X	86476	-0-	-0-	B	-0-	502	1	63149	3	N	20750	21199	1			384
							22825	9									

TOTAL GAS PROD: 299,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,104

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 #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/24/2013 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
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	SHUT IN	6481	-0-	6481	B	6481	6107	4	374	9	N	340	340	1		-0-
09	SHUT IN	6910	-0-	6910	B	13391	100	1	5118	2	N	1538	1453	1		85
							1692	9								
10	SHUT IN	81859	-0-	81859	B	95250	309	1	71697	2	N	8957	8258	1		784
							9853	9								
11	SHUT IN	111682	-0-	111682	B	206932	192	1	100517	2	N	9975	10108	1		651
							10973	9								
12	SHUT IN	101873	-0-	101873	B	308805	337	1	90464	2	N	10065	10604	1		112
							11072	9								

TOTAL GAS PROD: 308,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,875

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
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	2130	-0-	2130	B	2130	2130	4			N	-0-				-0-
10	SHUT IN	67717	-0-	67717	B	69847	545	1	47563	2	N	17826	16856	1		970
							19609	9								
11	145912 X	76065	-0-	-69847	B	-0-	906	1	54579	2	N	18709	18945	1		734
							20580	9								
12	77632 X	77632	-0-	-0-	B	-0-	969	1	58691	2	N	16338	16838	1		234
							17972	9								

TOTAL GAS PROD: 223,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,873

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18028

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

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

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	T. A.	3436	-0-	3436 B	3436	3137	4	299	9	N	272	179	1			93
02	T. A.	6754	-0-	6754 B	10190	131	1	1576	3	N	1846	1483	1			456
						3016	4	2031	9							
03	T. A.	57682	-0-	57682 B	67872	753	1	46687	3	N	9311	9565	1			202
						10242	9									
04	T. A.	56651	-0-	56651 B	124523	385	1	47172	3	N	8267	7806	1			663
						9094	9									
05	T. A.	157380	-0-	157380 B	281903	732	1	135397	3	N	19319	18985	1			997
						21251	9									
06	T. A.	180652	-0-	180652 B	462555	853	1	156717	3	N	20984	21776	1			205
						23082	9									
07	0 W	162050	-0-	162050 B	624605	628	1	141172	3	N	18409	18203	1			411
						20250	9									
08	0 W	190520	-0-	190520 B	815125	1478	1	168358	3	N	18804	18835	1			380
						20684	9									
09	0 W	155415	-0-	155415 B	970540	1689	1	138294	3	N	14029	14073	1			336
						15432	9									
10	0 W	82644	-0-	82644 B	1053184	827	1	71533	3	N	9349	9241	1			444
						10284	9									
11	0 W	66626	-0-	66626 B	1119810	721	1	57490	3	N	7650	7286	1			808
						8415	9									
12	0 W	59284	-0-	59284 B	1179094	471	1	51107	3	N	7005	7424	1			389
						7706	9									

TOTAL GAS PROD: 1,179,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,245

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

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.	5130	-0-	5130 B	5130	4715	4	415	9	N	377	377	1			-0-
06	T. A.	12486	-0-	12486 B	17616	26	1	9261	3	N	2908	2399	1			509
						3199	9									
07	0 W	97839	-0-	97839 B	115455	8	1	80591	3	N	15673	16028	1			154
						17240	9									
08	0 W	94745	-0-	94745 B	210200	14	1	78840	3	N	14446	13419	1			1181
						15891	9									
09	0 W	82698	-0-	82698 B	292898	322	1	69296	3	N	11891	12497	1			575
						13080	9									
10	0 W	59404	-0-	59404 B	352302	319	1	48640	3	N	9495	9902	1			168
						10445	9									
11	0 W	59425	-0-	59425 B	411727	666	1	47961	3	N	9816	9690	1			294
						10798	9									
12	0 W	54355	-0-	54355 B	466082	656	1	44543	3	N	8324	8544	1			74
						9156	9									

TOTAL GAS PROD: 466,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,930

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	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.	6595	-0-	6595 B	6595	2359	4	4236	9	N	3851	3321	1			530
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	6595					N	-0-	379	1			151
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	6595					N	-0-					151
09	0 W	5789	-0-	5789 B	12384	110	1	5001	2	N	616	362	1			405
						678	9									
10	0 W	45362	-0-	45362 B	57746	1266	1	36944	2	N	6502	6503	1			404
						7152	9									
11	0 W	28223	-0-	28223 B	85969	1168	1	23100	2	N	3595	3898	1			101
						3955	9									
12	0 W	22711	-0-	22711 B	108680	1992	1	17576	2	N	2857	2522	1			436
						3143	9									

TOTAL GAS PROD: 108,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,421

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	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	3845	-0-	3845 B	3845	2792	4	1053	9	N	957	482	1			475
06	SHUT IN	13646	-0-	13646 B	17491	135	1	8936	3	N	3263	3007	1			731
						986	4	3589	9							
07	SHUT IN	106387	-0-	106387 B	123878	1270	1	81454	3	N	21512	21613	1			630
						23663	9									
08	214693 X	90815	-0-	-123878 B	-0-	725	1	69760	3	N	18482	18145	1			967
						20330	9									
09	134550 X	63816	-0-	-70734 B	-0-	475	1	50225	3	N	11924	12647	1			244
						13116	9									
10	139035 X	19999	-0-	-119036 B	-0-	53	1	8849	3	N	10088	9955	1			377
						11097	9									
11	134550 X	38679	-0-	-95871 B	-0-	115	1	24269	3	N	12995	12832	1			540
						14295	9									
12	139035 X	47514	-0-	-91521 B	-0-	235	1	35819	3	N	10418	10548	1			410
						11460	9									

TOTAL GAS PROD: 384,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,639

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
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.	8716	-0-	8716 B	8716	261	1	3339	3	N	4302	3671	1	631
						384	4	4732	9					
09	29302 X	20586	-0-	-8716 B	-0-	569	1	13080	3	N	6306	6858	1	79
						6937	9							
10	49136 X	49136	-0-	-0- B	-0-	533	1	33613	3	N	13627	13033	1	673
						14990	9							
11	95086 X	95086	-0-	-0- B	-0-	478	1	67118	3	N	24991	24935	1	729
						27490	9							
12	90238 X	90238	-0-	-0- B	-0-	422	1	63109	3	N	24279	24359	1	649
						26707	9							

TOTAL GAS PROD: 263,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,505

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

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.	9246	-0-	9246 B	9246	124	1	5066	2	N	2779	2676	1	103
						999	4	3057	9					
10	78539 X	69293	-0-	-9246 B	-0-	542	1	54218	2	N	13212	13105	1	210
						14533	9							
11	53850 X	44425	-0-	-9425 B	-0-	338	1	34421	2	N	8787	7999	1	998
						9666	9							
12	67347 X	67347	-0-	-0- B	-0-	389	1	53685	2	N	12066	12765	1	299
						13273	9							

TOTAL GAS PROD: 190,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,844

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

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.	25507	-0-	25507 B	25507	217	1	18040	2	N	5973	5259	1	714
						680	4	6570	9					
12	T. A.	51275	-0-	51275 B	76782	515	1	40717	2	N	9130	8963	1	881
						10043	9							

TOTAL GAS PROD: 76,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,103

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	24399	-0-	24399 B	24399	965	1	16620	2	N	5428	4693	1			735
						843	4	5971	9							
11	T. A.	106290	-0-	106290 B	130689	2398	1	85289	2	N	16912	16768	1			879
						18603	9									
12	237027 X	106338	-0-	-130689 B	-0-	2455	1	85812	2	N	16428	16517	1			790
						18071	9									

TOTAL GAS PROD: 237,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,768

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
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.	14714	-0-	14714 B	14714	89	1	10564	2	N	3692	2333	1			1359
						4061	9									
11	T. A.	92711	-0-	92711 B	107425	761	1	70006	2	N	19949	20847	1			461
						21944	9									
12	156054 X	48629	-0-	-107425 B	-0-	657	1	36379	2	N	10539	10162	1			838
						11593	9									

TOTAL GAS PROD: 156,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,180

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
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.	23746	-0-	23746 B	23746	302	1	15663	2	N	5545	4991	1			554
						1681	4	6100	9							
12	T. A.	45297	-0-	45297 B	69043	265	1	35751	2	N	8437	8550	1			441
						9281	9									

TOTAL GAS PROD: 69,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,982

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 12/11/2012 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
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.	26863	-0-	26863 B	26863	2040	1	20242	2	N	3484	3229	1			255
						749	4	3832	9							

TOTAL GAS PROD: 26,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,484

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

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-

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

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-

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

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-

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

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-

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

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-

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 05/25/2013 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
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 UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

07	0	3957	-0-	3957 B	3957	2781	4	1176	9	N	1069	1069	1			-0-
08	0	3563	-0-	3563 B	7520	19	1	2693	2	N	774	558	1			216
						851	9									
09	0	19203	-0-	19203 B	26723	349	1	11392	2	N	6784	6762	1			238
						7462	9									
10	0	25816	-0-	25816 B	52539	367	1	15690	2	N	8872	8570	1			540
						9759	9									
11	0	39960	-0-	39960 B	92499	328	1	26267	2	N	12150	12225	1			465
						13365	9									
12	171085 X	78586	-0-	-92499 B	-0-	413	1	55947	2	N	20205	20101	1			569
						22226	9									

TOTAL GAS PROD: 171,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,854

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

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-

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

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-

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

12	0	3869	-0-	3869 B	3869	2466	2	1403	9	N	1275	934	1			341

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

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
07	0	2102	-0-	2102 B	2102	716	4	1386	9	N	1260	891	1			369
08	62702 X	60600	-0-	-2102 B	-0-	385	1	50940	2	N	8432	8414	1			387
						9275	9									
09	168349 X	168349	-0-	-0- B	-0-	832	1	144853	2	N	20604	20149	1			842
						22664	9									
10	95370 X	95370	-0-	-0- B	-0-	999	1	80613	2	N	12507	12801	1			548
						13758	9									
11	83310 X	73198	-0-	-10112 B	-0-	876	1	61143	2	N	10163	10196	1			515
						11179	9									
12	86087 X	68609	-0-	-17478 B	-0-	942	1	57835	2	N	8938	8956	1			497
						9832	9									

TOTAL GAS PROD: 468,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,904

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	108827 X	108827	-0-	-0- B	-0-	1715	1	80204	2	N	22472	22027	1			445
						2189	4	24719	9							
10	127201 X	127201	-0-	-0- B	-0-	1909	1	99623	2	N	23335	22778	1			1002
						25669	9									
11	114647 X	114647	-0-	-0- B	-0-	90600	2	24047	9	N	21861	21571	1			1292
12	115720 X	115720	-0-	-0- B	-0-	93717	2	22003	9	N	20003	20426	1			869

TOTAL GAS PROD: 466,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,671

J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

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-

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	1984	-0-	1984 B	1984	1339	4	645	9	N	586	522	1			64
09	8682 X	6698	-0-	-1984 B	-0-	50	1	5119	2	N	1390	1412	1			42
						1529	9									
10	55356 X	55356	-0-	-0- B	-0-	364	1	44721	2	N	9337	8987	1			392
						10271	9									
11	54228 X	54228	-0-	-0- B	-0-	438	1	43139	2	N	9683	9657	1			418
						10651	9									
12	68720 X	68720	-0-	-0- B	-0-	393	1	57219	2	N	10098	10116	1			400
						11108	9									

TOTAL GAS PROD: 186,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,094

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
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	6481	-0-	6481 B	6481	6107	4	374	9	N	340	340	1			-0-
09	13391 X	6910	-0-	-6481 B	-0-	100	1	5118	2	N	1538	1453	1			85
						1692	9									
10	81859 X	81859	-0-	-0- B	-0-	309	1	71697	2	N	8957	8258	1			784
						9853	9									
11	111682 X	111682	-0-	-0- B	-0-	192	1	100517	2	N	9975	10108	1			651
						10973	9									
12	101873 X	101873	-0-	-0- B	-0-	337	1	90464	2	N	10065	10604	1			112
						11072	9									

TOTAL GAS PROD: 308,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,875

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

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-

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	13134	-0-	13134 B	13134	8258	2	4876	9	N	4433	4251	1			182
10	0 W	54531	-0-	54531 B	67665	365	1	39923	2	N	12948	12331	1			799
						14243	9									
11	0 W	71444	-0-	71444 B	139109	635	1	53562	2	N	15679	15923	1			555
						17247	9									
12	0 W	50271	-0-	50271 B	189380	627	1	37768	2	N	10796	10870	1			481
						11876	9									

TOTAL GAS PROD: 189,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,856

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
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	1942	X	1942	-0-	-0- B	-0-	1723	1	219	9	N	199	3	8			245
02	2045	X	2045	-0-	-0- B	-0-	1827	1	218	9	N	198	377	1	1	8	65
03	1364	X	1277	-0-	-87 B	-0-	1197	1	80	9	N	73	1	8			137
04	1985	X	1985	-0-	-0- B	-0-	1670	1	315	9	N	286	348	1			75
05	3831	X	3831	-0-	-0- B	-0-	2349	1	1264	2	N	198	2	8			271
							218	9									
06	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	1933	1	146	2	N	299	193	1			377
							329	9									
07	6653	X	6653	-0-	-0- B	-0-	2449	1	3483	2	N	655	732	1			300
							721	9									
08	5760	X	5760	-0-	-0- B	-0-	1083	1	4175	2	N	456	489	1	1	8	266
							502	9									
09	5717	X	5717	-0-	-0- B	-0-	1123	1	4115	2	N	435	570	1	1	8	130
							479	9									
10	5079	X	5079	-0-	-0- B	-0-	873	1	3764	2	N	402	500	1			32
							442	9									
11	5234	X	5234	-0-	-0- B	-0-	867	1	3905	2	N	420	163	1			289
							462	9									
12	3600	X	3600	-0-	-0- B	-0-	682	1	2608	2	N	282	374	1			197
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 45,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,903

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	16089	X	17019	-0-	930 B	-17172	1267	1	12078	2	N	3340	3556	1			611
							3674	9									
02	13485	X	11684	-0-	-1801 B	-17172	1056	1	7237	2	N	3083	2886	1	2	8	806
							3391	9									
03	16337	X	19262	-0-	2925 B	-14247	1247	1	14733	2	N	2984	3502	1			288
							3282	9									
04	16080	X	17931	-0-	1851 B	-12396	1320	1	13557	2	N	2776	2476	1	1	8	587
							3054	9									
05	16616	X	15053	-0-	-1563 B	-12396	1232	1	11013	2	N	2553	2836	1			304
							2808	9									
06	18240	X	15155	-0-	-3085 B	-12396	1269	1	10842	2	N	2767	2615	1			456
							3044	9									
07	18848	X	16318	-0-	-2530 B	-12396	1364	1	12258	2	N	2451	2546	1			361
							2696	9									
08	18879	X	15765	-0-	-3114 B	-12396	1364	1	11610	2	N	2537	2491	1	1	8	406
							2791	9									
09	17730	X	12034	-0-	-5696 B	-12396	1154	1	8230	2	N	2409	2587	1	1	8	227
							2650	9									
10	16771	X	12277	-0-	-4494 B	-12396	822	1	8773	2	N	2438	2270	1			395
							2682	9									
11	16230	X	13523	-0-	-2707 B	-12396	866	1	10175	2	N	2256	2186	1			465
							2482	9									
12	16306	X	13719	-0-	-2587 B	-12396	826	1	10366	2	N	2297	34	0	2404	1	324
							2527	9									

TOTAL GAS PROD: 179,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,891

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	15097 X	16196	-0-	1099 B	-28738	1271 1 3300 9	11625 2	N	3000	2858 1	2 8	603
02	14268 X	14847	-0-	579 B	-28159	1276 1 3264 9	10307 2	N	2967	2654 1		916
03	18755 X	14529	-0-	-4226 B	-28159	1364 1 3055 9	10110 2	N	2777	3422 1	2 8	269
04	18150 X	13607	-0-	-4543 B	-28159	1302 1 2863 9	9442 2	N	2603	2461 1		411
05	15159 X	12970	-0-	-2189 B	-28159	1323 1 2508 9	9139 2	N	2280	2453 1		238
06	14640 X	12860	-0-	-1780 B	-28159	1296 1 2517 9	9047 2	N	2288	2064 1		462
07	10912 X	12959	-0-	2047 B	-26112	1302 1 2544 9	9113 2	N	2313	2243 1		532
08	10912 X	12638	-0-	1726 B	-24386	1300 1 2103 9	9235 2	N	1912	1879 1		565
09	10560 X	11284	-0-	724 B	-23662	1215 1 2187 9	7882 2	N	1988	2265 1		288
10	10912 X	9538	-0-	-1374 B	-23662	891 1 2112 9	6535 2	N	1920	1832 1		376
11	10560 X	9393	-0-	-1167 B	-23662	835 1 2045 9	6513 2	N	1859	1669 1		566
12	10912 X	8676	-0-	-2236 B	-23662	449 1 1571 9	6656 2	N	1428	1083 1		911

TOTAL GAS PROD: 149,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,335

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	33093 X	33093	-0-	-0- B	-0-	2480 1 4318 9	26295 2	N	3925	3825 1	3 8	782
02	25965 X	25965	-0-	-0- B	-0-	2320 1 3257 9	20388 2	N	2961	3423 1		320
03	26674 X	26674	-0-	-0- B	-0-	2417 1 3304 9	20953 2	N	3004	2938 1	1 8	385
04	30660 X	26163	-0-	-4497 B	-0-	2283 1 3235 9	20645 2	N	2941	3139 1	1 8	186
05	31682 X	29407	-0-	-2275 B	-0-	2460 1 3097 9	23850 2	N	2815	2674 1	2 8	325
06	30660 X	26229	-0-	-4431 B	-0-	2393 1 2459 9	21377 2	N	2235	2067 1		493
07	25488 X	25488	-0-	-0- B	-0-	2322 1 2653 9	20513 2	N	2412	2238 1		667
08	23752 X	23752	-0-	-0- B	-0-	1755 1 3081 9	18916 2	N	2801	2988 1	3 8	477
09	21600 X	19533	-0-	-2067 B	-0-	1499 1 2624 9	15410 2	N	2385	2618 1	1 8	243
10	22320 X	19640	-0-	-2680 B	-0-	898 1 2839 9	15903 2	N	2581	2463 1		361
11	21600 X	17383	-0-	-4217 B	-0-	846 1 2426 9	14111 2	N	2205	2254 1		312
12	22320 X	17776	-0-	-4544 B	-0-	899 1 2771 9	14106 2	N	2519	61 0 1 8	1972 1	797

TOTAL GAS PROD: 291,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,784

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	35464 X	31612	-0-	-3852 B	-10980	1240 1 7527 9	22845 2	N	6843	6843 0		174
02	29783 X	25396	-0-	-4387 B	-10980	1139 1 5905 9	18352 2	N	5368	5368 0		174
03	31744 X	23625	-0-	-8119 B	-10980	1022 1 5620 9	16983 2	N	5109	5107 0	1 8	175
04	30720 X	26508	-0-	-4212 B	-10980	1019 1 6421 9	19068 2	N	5837	5834 0	3 8	175
05	30783 X	24827	-0-	-5956 B	-10980	1049 1 5821 9	17957 2	N	5292	5292 0		175
06	29790 X	24123	-0-	-5667 B	-10980	1200 1 5695 9	17228 2	N	5177	5177 0		175
07	22692 X	22855	-0-	163 B	-10817	1118 1 5513 9	16224 2	N	5012	5012 0		175
08	22692 X	21661	-0-	-1031 B	-10817	527 1 5640 9	15494 2	N	5127	5127 0		175
09	21960 X	20239	-0-	-1721 B	-10817	502 1 5249 9	14488 2	N	4772	4757 0		190
10	22692 X	19815	-0-	-2877 B	-10817	514 1 5347 9	13954 2	N	4861	4821 0		230
11	21960 X	18701	-0-	-3259 B	-10817	524 1 4934 9	13243 2	N	4485	4476 0	179 1	60
12	22692 X	3102	-0-	-19590 B	-10817	140 1 876 9	2086 2	N	796	800 0		56

TOTAL GAS PROD: 262,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,679

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	38595 X	27519	-0-	-11076 B	-0-	527 1 7971 9	19021 2	N	7246	7239 1	1 8	912
02	33379 X	21220	-0-	-12159 B	-0-	493 1 6424 9	14303 2	N	5840	6047 1	2 8	703
03	33635 X	20019	-0-	-13616 B	-0-	477 1 6246 9	13296 2	N	5678	6203 1		178
04	29670 X	22367	-0-	-7303 B	-0-	489 1 6560 9	15318 2	N	5964	5588 1	1 8	553
05	29450 X	22085	-0-	-7365 B	-0-	527 1 5995 9	15563 2	N	5450	5689 1		314
06	27030 X	22346	-0-	-4684 B	-0-	508 1 6337 9	15501 2	N	5761	5430 1		645
07	20035 X	20035	-0-	-0- B	-0-	527 1 5191 9	14317 2	N	4719	4877 1		487
08	19069 X	19069	-0-	-0- B	-0-	527 1 5134 9	13408 2	N	4667	4826 1		328
09	19029 X	19029	-0-	-0- B	-0-	1192 1 5184 9	12653 2	N	4713	4834 1		207
10	18542 X	18542	-0-	-0- B	-0-	1190 1 5105 9	12247 2	N	4641	4542 1		306
11	17462 X	17462	-0-	-0- B	-0-	1172 1 4986 9	11304 2	N	4533	4407 1		432
12	16581 X	16581	-0-	-0- B	-0-	1188 1 4656 9	10737 2	N	4233	6 0	4039 1	620

TOTAL GAS PROD: 246,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,445

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	36084 X	19818	-0-	-16266 B	-173401	263 4486	1 9	15069	2	N	4078	4378	1			270
02	29464 X	24509	-0-	-4955 B	-173401	289 5493	1 9	18727	2	N	4994	4974	1			290
03	27714 X	24114	-0-	-3600 B	-173401	369 5039	1 9	18706	2	N	4581	4478	1			393
04	24060 X	21119	-0-	-2941 B	-173401	356 4785	1 9	15978	2	N	4350	4420	1			323
05	19778 X	19182	-0-	-596 B	-173401	868 4457	1 9	13857	2	N	4052	3984	1			391
06	22980 X	16534	-0-	-6446 B	-173401	672 3477	1 9	12385	2	N	3161	3033	1			519
07	18228 X	21743	-0-	3515 B	-169886	2158 3864	1 9	15721	2	N	3513	3712	1			320
08	18228 X	20146	-0-	1918 B	-167968	706 3714	1 9	15726	2	N	3376	3239	1			457
09	17640 X	18948	-0-	1308 B	-166660	1743 3991	1 9	13214	2	N	3628	3590	1			495
10	18228 X	17109	-0-	-1119 B	-166660	1245 3560	1 9	12304	2	N	3236	3588	1			143
11	17640 X	17566	-0-	-74 B	-166660	1268 3572	1 9	12726	2	N	3247	3005	1			385
12	18228 X	9115	-0-	-9113 B	-166660	535 2327	1 9	6253	2	N	2115	1979	1			521

TOTAL GAS PROD: 229,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,331

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	61318 X	42800	-0-	-18518 B	-232587	1351 11649	1 9	29800	2	N	10590	10985	1	4	8	257
02	52432 X	37193	-0-	-15239 B	-232587	1258 10082	1 9	25853	2	N	9165	8903	1			519
03	50747 X	35752	-0-	-14995 B	-232587	1318 9335	1 9	25099	2	N	8486	8296	1	1	8	708
04	44790 X	35614	-0-	-9176 B	-232587	1320 9602	1 9	24692	2	N	8729	8296	1	11	8	1130
05	41974 X	31844	-0-	-10130 B	-232587	1294 7897	1 9	22653	2	N	7179	7850	1	1	8	458
06	40110 X	29310	-0-	-10800 B	-232587	1320 7350	1 9	20640	2	N	6682	6865	1			275
07	28458 X	29334	-0-	876 B	-231711	1364 7498	1 9	20472	2	N	6816	6679	1	1	8	411
08	28458 X	27301	-0-	-1157 B	-231711	1364 6873	1 9	19064	2	N	6248	5835	1			824
09	27540 X	25392	-0-	-2148 B	-231711	1213 6595	1 9	17584	2	N	5995	6505	1			314
10	28458 X	24103	-0-	-4355 B	-231711	891 6405	1 9	16807	2	N	5823	5796	1			341
11	27540 X	18665	-0-	-8875 B	-231711	841 5107	1 9	12717	2	N	4643	4726	1			258
12	28458 X	19074	-0-	-9384 B	-231711	516 5163	1 9	13395	2	N	4694	4270	1			682

TOTAL GAS PROD: 356,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,050

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
KRAUSE C WELL #: 1 RRCID -> 259922 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12807 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69378	X	59459	-0-	-9919 B	-0-	527	1	45286	2	N	12405	12405	0			140
							13646	9									
02	64902	X	63138	-0-	-1764 B	-0-	472	1	43471	2	N	17450	17443	0			147
							19195	9									
03	72579	X	72579	-0-	-0- B	-0-	527	1	53287	2	N	17059	16764	0	2	8	440
							18765	9									
04	67140	X	63150	-0-	-3990 B	-0-	510	1	45963	2	N	15161	15220	0	4	8	377
							16677	9									
05	69378	X	60945	-0-	-8433 B	-0-	527	1	44927	2	N	14083	14083	0			377
							15491	9									
06	67140	X	54816	-0-	-12324 B	-0-	510	1	40482	2	N	12567	12546	0	190	1	207
							13824	9					1	8			
07	52472	X	52472	-0-	-0- B	-0-	522	1	38365	2	N	12350	12029	0	1	8	527
							13585	9									
08	48825	X	47385	-0-	-1440 B	-0-	527	1	35069	2	N	10717	8833	0	1720	1	690
							11789	9					1	8			
09	47250	X	45129	-0-	-2121 B	-0-	510	1	32897	2	N	10656	10466	0	827	1	50
							11722	9					3	8			
10	48825	X	44016	-0-	-4809 B	-0-	527	1	32134	2	N	10323	10323	0			50
							11355	9									
11	47250	X	40127	-0-	-7123 B	-0-	510	1	29487	2	N	9209	9209	0			50
							10130	9									
12	48825	X	7447	-0-	-41378 B	-0-	111	1	5209	2	N	1934	1933	0	1	8	50
							2127	9									

TOTAL GAS PROD: 610,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,914

MUIR B WELL #: 1H RRCID -> 259941 COMPL. DATE 11/02/2011 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	0	W	55322	-0-	55322 B	542165	525	1	43503	2	N	10267	10267	0			175
							11294	9									
02	0	W	41561	-0-	41561 B	583726	486	1	32016	2	N	8235	8269	0	1	8	140
							9059	9									
03	0	W	37344	-0-	37344 B	621070	527	1	28926	2	N	7174	7103	0	1	8	210
							7891	9									
04	0	W	33363	-0-	33363 B	654433	506	1	25846	2	N	6374	6390	0	1	8	193
							7011	9									
05	0	W	31078	-0-	31078 B	685511	513	1	24271	2	N	5722	5722	0			193
							6294	9									
06	0	W	27016	-0-	27016 B	712527	510	1	21152	2	N	4867	4873	0			187
							5354	9									
07	0	W	24455	-0-	24455 B	736982	527	1	18890	2	N	4580	4579	0	1	8	187
							5038	9									
08	0	W	23439	-0-	23439 B	760421	519	1	17923	2	N	4543	4543	0			187
							4997	9									
09	0	W	22979	-0-	22979 B	783400	933	1	17270	2	N	4342	4340	0	2	8	187
							4776	9									
10	0	W	22730	-0-	22730 B	806130	894	1	17231	2	N	4186	3504	0	565	1	304
							4605	9									
11	824480	X	18350	-0-	-806130 B	-0-	841	1	13271	2	N	3853	3719	1			438
							4238	9									
12	24459	X	18825	-0-	-5634 B	-0-	898	1	13600	2	N	3934	2	0	3918	1	452
							4327	9									

TOTAL GAS PROD: 356,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,077

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	63271	X	66679	-0-	3408 B	-9021	527	1	52801	2	N	12137	11550	0	1001	1	731
							13351	9					2	8			
02	59189	X	56478	-0-	-2711 B	-9021	486	1	44498	2	N	10449	10639	0	201	1	340
							11494	9									
03	63271	X	53447	-0-	-9824 B	-9021	527	1	42313	2	N	9643	9639	0	197	1	144
							10607	9					3	8			
04	61230	X	45627	-0-	-15603 B	-9021	510	1	35593	2	N	8658	8653	0	5	8	144
							9524	9									
05	63271	X	42437	-0-	-20834 B	-9021	519	1	33541	2	N	7615	7610	0	2	8	147
							8377	9									
06	61230	X	38562	-0-	-22668 B	-9021	510	1	30416	2	N	6942	6941	0	1	8	147
							7636	9									
07	38161	X	36120	-0-	-2041 B	-9021	527	1	27783	2	N	7100	7100	0			147
							7810	9									
08	38161	X	33456	-0-	-4705 B	-9021	527	1	25723	2	N	6551	6551	0			147
							7206	9									
09	36930	X	29361	-0-	-7569 B	-9021	510	1	22815	2	N	5487	5487	0			147
							6036	9									
10	38161	X	27435	-0-	-10726 B	-9021	527	1	21321	2	N	5079	4599	0	555	1	72
							5587	9									
11	36930	X	24756	-0-	-12174 B	-9021	496	1	19180	2	N	4618	4655	0			35
							5080	9									
12	36115	X	22385	-0-	-13730 B	-9021	512	1	16908	2	N	4514	4519	0			30
							4965	9									

TOTAL GAS PROD: 476,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,793

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	116560	X	42211	-0-	-74349 B	-74701	527	1	36343	2	N	4855	4855	0			602
							5341	9									
02	109040	X	32738	-0-	-76302 B	-74701	481	1	27421	2	N	4396	4395	0	1	8	602
							4836	9									
03	116560	X	30839	-0-	-85721 B	-74701	527	1	25955	2	N	3961	4044	0	189	1	330
							4357	9									
04	112800	X	27252	-0-	-85548 B	-74701	503	1	22834	2	N	3559	3628	0	1	8	260
							3915	9									
05	116560	X	26808	-0-	-89752 B	-74701	1338	1	21462	2	N	3644	3655	0			249
							4008	9									
06	112800	X	21353	-0-	-91447 B	-74701	1100	1	17197	2	N	2778	2226	0	368	1	433
							3056	9									
07	24893	X	24550	-0-	-343 B	-74701	1311	1	20107	2	N	2847	2810	1			470
							3132	9									
08	24893	X	16439	-0-	-8454 B	-74701	1012	1	12412	2	N	2741	2656	1	1	8	554
							3015	9									
09	24090	X	20084	-0-	-4006 B	-74701	1194	1	15091	2	N	3454	3391	1			617
							3799	9									
10	24893	X	19265	-0-	-5628 B	-74701	878	1	14941	2	N	3133	3362	1			388
							3446	9									
11	24090	X	17263	-0-	-6827 B	-74701	862	1	13546	2	N	2595	2590	1			393
							2855	9									
12	24552	X	14583	-0-	-9969 B	-74701	871	1	11413	2	N	2090	2029	1			454
							2299	9									

TOTAL GAS PROD: 293,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,053

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	99510	X	63636	-0-	-35874 B	-47201	523 7657	1 9	55456	2	N	6961	6960	0	4	8	431
02	80417	X	50793	-0-	-29624 B	-47201	466 7080	1 9	43247	2	N	6436	6368	0	1	8	498
03	73718	X	54816	-0-	-18902 B	-47201	507 7693	1 9	46616	2	N	6994	6708	0			784
04	71340	X	48385	-0-	-22955 B	-47201	482 6489	1 9	41414	2	N	5899	5964	0	1	8	718
05	61132	X	50039	-0-	-11093 B	-47201	503 6867	1 9	42669	2	N	6243	6239 2	0 8	548	1	172
06	58200	X	48805	-0-	-9395 B	-47201	493 6436	1 9	41876	2	N	5851	5848	0	2	8	173
07	49817	X	52905	-0-	3088 B	-44113	525 6433	1 9	45947	2	N	5848	4722 2	0 8	909	1	388
08	49817	X	48419	-0-	-1398 B	-44113	525 6640	1 9	41254	2	N	6036	5790 2	0 8	392	1	240
09	48210	X	47138	-0-	-1072 B	-44113	510 8584	1 9	38044	2	N	7804	7380 1	0 8	397	1	266
10	49817	X	48632	-0-	-1185 B	-44113	527 11806	1 9	36299	2	N	10733	8923	0	1848	1	228
11	48210	X	35965	-0-	-12245 B	-44113	500 5293	1 9	30172	2	N	4812	2265	0	2547	1	228
12	49817	X	35015	-0-	-14802 B	-44113	527 5983	1 9	28505	2	N	5439	1498	0	3536	1	633

TOTAL GAS PROD: 584,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,056

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

01	57133	X	52963	-0-	-4170 B	-2478	1240 10417	1 9	41306	2	N	9470	9468	0	2	8	572
02	53447	X	40730	-0-	-12717 B	-2478	486 8614	1 9	31630	2	N	7831	7830	0	1	8	572
03	57133	X	38116	-0-	-19017 B	-2478	527 8137	1 9	29452	2	N	7397	7415	0			554
04	55290	X	31945	-0-	-23345 B	-2478	510 6973	1 9	24462	2	N	6339	6334	0	5	8	554
05	57133	X	30013	-0-	-27120 B	-2478	527 6070	1 9	23416	2	N	5518	5802	0	2	8	268
06	55290	X	26680	-0-	-28610 B	-2478	509 5481	1 9	20690	2	N	4983	5007	0	168	1	76
07	27683	X	25352	-0-	-2331 B	-2478	527 5207	1 9	19618	2	N	4734	4733	0			77
08	27683	X	23650	-0-	-4033 B	-2478	527 4659	1 9	18464	2	N	4235	4234	0	1	8	77
09	26790	X	21492	-0-	-5298 B	-2478	510 4483	1 9	16499	2	N	4075	4075	0			77
10	27683	X	20537	-0-	-7146 B	-2478	527 4437	1 9	15573	2	N	4034	4034	0			77
11	26790	X	18531	-0-	-8259 B	-2478	537 4060	1 9	13934	2	N	3691	3687	0			81
12	25358	X	18304	-0-	-7054 B	-2478	986 4068	1 9	13250	2	N	3698	3700	0			79

TOTAL GAS PROD: 348,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,005

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	85091 X	85091	-0-	-0-	B	-0-	1415	1	63248	2	N	18571	18547	0	147	1	158
							20428	9					2	8			
02	77369 X	77369	-0-	-0-	B	-0-	1491	1	53391	2	N	20443	8102	0	12116	1	383
							22487	9									
03	77992 X	77992	-0-	-0-	B	-0-	1601	1	55669	2	N	18838	13145	0	5774	1	300
							20722	9					2	8			
04	70469 X	70469	-0-	-0-	B	-0-	1560	1	51290	2	N	16017	15995	0	2	8	320
							17619	9									
05	67812 X	67812	-0-	-0-	B	-0-	1612	1	50354	2	N	14405	14406	0	2	8	317
							15846	9									
06	64110 X	56779	-0-	-7331	B	-0-	1555	1	40865	2	N	13054	13054	0			317
							14359	9									
07	66247 X	52965	-0-	-13282	B	-0-	1606	1	37715	2	N	12404	11766	0	549	1	405
							13644	9					1	8			
08	66247 X	47794	-0-	-18453	B	-0-	527	1	35554	2	N	10648	9722	0	917	1	414
							11713	9									
09	64110 X	41877	-0-	-22233	B	-0-	510	1	30515	2	N	9865	9159	0	925	1	192
							10852	9					3	8			
10	66247 X	37487	-0-	-28760	B	-0-	526	1	26838	2	N	9203	6864	0	1836	1	695
							10123	9									
11	64110 X	18764	-0-	-45346	B	-0-	338	1	12892	2	N	5031	4537	0	744	1	445
							5534	9									
12	52979 X	27416	-0-	-25563	B	-0-	527	1	19454	2	N	6759	6523	0	191	1	489
							7435	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 661,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 155,238

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	168919	X	52315	-0-	-116604 B	-127166	503 4200	1 9	47612	2	N	3818	3725	0	579	1	277
02	158021	X	45709	-0-	-112312 B	-127166	493 3333	1 9	41883	2	N	3030	2958 1	0 8	164	1	184
03	168919	X	41029	-0-	-127890 B	-127166	527 3427	1 9	37075	2	N	3115	3082	0			217
04	163470	X	34530	-0-	-128940 B	-127166	510 2679	1 9	31341	2	N	2435	2334	0	1	8	317
05	168919	X	32362	-0-	-136557 B	-127166	527 2345	1 9	29490	2	N	2132	2151	0	1	8	297
06	163470	X	28887	-0-	-134583 B	-127166	510 2192	1 9	26185	2	N	1993	1990	0	184	1	116
07	168919	X	26319	-0-	-142600 B	-127166	525 2009	1 9	23785	2	N	1826	639	0	1069	1	234
08	168919	X	23669	-0-	-145250 B	-127166	527 1487	1 9	21655	2	N	1352	1287	1	1	8	298
09	163470	X	21165	-0-	-142305 B	-127166	510 1509	1 9	19146	2	N	1372	1344	1	3	8	323
10	29853	X	20670	-0-	-9183 B	-127166	630 1419	1 9	18621	2	N	1290	1430	1			183
11	28890	X	19162	-0-	-9728 B	-127166	748 1099	1 9	17315	2	N	999	973	1			209
12	26319	X	21790	-0-	-4529 B	-127166	821 1473	1 9	19496	2	N	1339	35	0	1046	1	467

TOTAL GAS PROD: 367,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,701

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	110484	X	12891	-0-	-97593 B	-68802	165 377	1 9	12349	2	N	343	272	0	2	8	552
02	103356	X	43576	-0-	-59780 B	-68802	655 3397	1 9	39524	2	N	3088	2348 2	0 8	190	1	1100
03	110484	X	31952	-0-	-78532 B	-68802	661 2101	1 9	29190	2	N	1910	1909 2	0 8	192	1	907
04	106920	X	25741	-0-	-81179 B	-68802	491 1544	1 9	23706	2	N	1404	1410 6	0 8	188	1	707
05	110484	X	24493	-0-	-85991 B	-68802	524 1896	1 9	22073	2	N	1724	1521 3	0 8	353	1	554
06	106920	X	20314	-0-	-86606 B	-68802	510 1159	1 9	18645	2	N	1054	1026 1	0 8	367	1	214
07	110484	X	17938	-0-	-92546 B	-68802	527 1136	1 9	16275	2	N	1033	988 1	0 8	178	1	80
08	31310	X	17313	-0-	-13997 B	-68802	527 1019	1 9	15767	2	N	926	882	0			124
09	23640	X	15994	-0-	-7646 B	-68802	510 891	1 9	14593	2	N	810	810	0			124
10	22816	X	15334	-0-	-7482 B	-68802	527 815	1 9	13992	2	N	741	708	0			157
11	20310	X	13863	-0-	-6447 B	-68802	508 617	1 9	12738	2	N	561	560	0			158
12	17949	X	12664	-0-	-5285 B	-68802	519 853	1 9	11292	2	N	775	644	0	194	1	95

TOTAL GAS PROD: 252,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,369

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	0	W	27381	-0-	27381 B	163677	527	1	22928	2	N	3569	3595	1	7	8	444
							3926	9									
02	185110	X	21433	-0-	-163677 B	-0-	493	1	18467	2	N	2248	735	0	1509	1	447
							2473	9					1	8			
03	48980	X	22158	-0-	-26822 B	-0-	1240	1	18303	2	N	2377	2376	0	1	8	447
							2615	9									
04	47400	X	19324	-0-	-28076 B	-0-	1200	1	15690	2	N	2213	2208	0	5	8	447
							2434	9									
05	48980	X	18564	-0-	-30416 B	-0-	1222	1	15107	2	N	2032	2114	0	181	1	183
							2235	9					1	8			
06	47400	X	17172	-0-	-30228 B	-0-	1890	1	13186	2	N	1905	934	0	925	1	229
							2096	9									
07	48980	X	14983	-0-	-33997 B	-0-	1953	1	11219	2	N	1646	1515	1	1	8	359
							1811	9									
08	20956	X	13803	-0-	-7153 B	-0-	1836	1	10193	2	N	1613	518	0	1109	1	345
							1774	9									
09	16050	X	12117	-0-	-3933 B	-0-	1200	1	9082	2	N	1668	1669	0	198	1	146
							1835	9									
10	17050	X	11608	-0-	-5442 B	-0-	1240	1	8934	2	N	1304	1304	0			146
							1434	9									
11	16500	X	11042	-0-	-5458 B	-0-	1197	1	8568	2	N	1161	1166	0			141
							1277	9									
12	14973	X	9829	-0-	-5144 B	-0-	1240	1	7356	2	N	1121	1022	0			240
							1233	9									

TOTAL GAS PROD: 199,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,857

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	0	W	96639	-0-	96639 B	541857	1544	1	77619	2	N	15887	16112	1	7	8	815
							17476	9									
02	601346	X	59489	-0-	-541857 B	-0-	1349	1	45756	2	N	11258	10948	1	2	8	1123
							12384	9									
03	116963	X	64686	-0-	-52277 B	-0-	1545	1	50481	2	N	11509	3085	0	9324	1	221
							12660	9					2	8			
04	113190	X	57050	-0-	-56140 B	-0-	1461	1	45250	2	N	9399	9386	0	1	8	233
							10339	9									
05	116963	X	51291	-0-	-65672 B	-0-	714	1	41372	2	N	8368	8369	0	2	8	230
							9205	9									
06	113190	X	44114	-0-	-69076 B	-0-	703	1	34678	2	N	7939	5953	0	1830	1	385
							8733	9					1	8			
07	40666	X	40666	-0-	-0- B	-0-	717	1	32990	2	N	6326	5932	0	570	1	209
							6959	9									
08	61597	X	35754	-0-	-25843 B	-0-	588	1	29138	2	N	5480	5038	0	379	1	271
							6028	9					1	8			
09	50310	X	31477	-0-	-18833 B	-0-	510	1	25503	2	N	4967	4456	0	546	1	235
							5464	9					1	8			
10	51305	X	28803	-0-	-22502 B	-0-	523	1	23233	2	N	4588	3223	0	1314	1	286
							5047	9									
11	44100	X	26474	-0-	-17626 B	-0-	510	1	21303	2	N	4237	3936	0	363	1	224
							4661	9									
12	40672	X	24797	-0-	-15875 B	-0-	527	1	20037	2	N	3848	3775	0			297
							4233	9									

TOTAL GAS PROD: 561,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,806

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	25203	X	18147	-0-	-7056 B	-0-	526 1257	1 9	16364	2	N	1143	1175	1			191
02	0	Z	13917	-0-	13917 B	13917	493 1231	1 9	12193	2	N	1119	756	1	2	8	552
03	0	Z	12080	-0-	12080 B	25997	527 680	1 9	10873	2	N	618	876	1	1	8	293
04	0	Z	10555	-0-	10555 B	36552	493 750	1 9	9312	2	N	682	760	1			215
05	0	Z	10382	-0-	10382 B	46934	524 672	1 9	9186	2	N	611	549	1			277
06	0	Z	8174	-0-	8174 B	55108	1247 365	1 9	6562	2	N	332	374	1			235
07	0	Z	11501	-0-	11501 B	66609	1286 529	1 9	9686	2	N	481	531	1			185
08	0	Z	7728	-0-	7728 B	74337	1039 378	1 9	6311	2	N	344	379	1			150
09	0	Z	8419	-0-	8419 B	82756	825 460	1 9	7134	2	N	418	379	1	1	8	188
10	0	Z	7076	-0-	7076 B	89832	1080 372	1 9	5624	2	N	338	384	1			142
11	0	Z	3462	-0-	3462 B	93294	705 171	1 9	2586	2	N	155					297
12	0	Z	5191	-0-	5191 B	98485	604 299	1 9	4288	2	N	272	3	0	361	1	205

TOTAL GAS PROD: 116,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,513

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	114235	X	112268	-0-	-1967 B	-26677	520 8176	1 9	103572	2	N	7433	7427	0	6	8	227
02	106865	X	87423	-0-	-19442 B	-26677	479 6665	1 9	80279	2	N	6059	6056	0	3	8	227
03	114235	X	70396	-0-	-43839 B	-26677	479 5370	1 9	64547	2	N	4882	4878	0	4	8	227
04	110550	X	67997	-0-	-42553 B	-26677	482 4956	1 9	62559	2	N	4505	4305	0	2	8	425
05	114235	X	61878	-0-	-52357 B	-26677	526 4652	1 9	56700	2	N	4229	4219	0			435
06	110550	X	57523	-0-	-53027 B	-26677	507 3611	1 9	53405	2	N	3283	3320	0	2	8	396
07	114235	X	52974	-0-	-61261 B	-26677	527 3048	1 9	49399	2	N	2771	2765 3	0 8	176	1	223
08	114235	X	45153	-0-	-69082 B	-26677	527 2538	1 9	42088	2	N	2307	2305	0	2	8	223
09	63660	X	38057	-0-	-25603 B	-26677	510 2343	1 9	35204	2	N	2130	2106	0	5	8	242
10	59458	X	34482	-0-	-24976 B	-26677	526 2118	1 9	31838	2	N	1925	1923	0	2	8	242
11	57540	X	29228	-0-	-28312 B	-26677	510 1541	1 9	27177	2	N	1401	1398	0	3	8	242
12	52979	X	27934	-0-	-25045 B	-26677	519 1807	1 9	25608	2	N	1643	1544	0	164	1	177

TOTAL GAS PROD: 685,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,568

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	0	Z	31457	-0-	31457 B	611169	1767	1	24001	2	N	5172	5166	0	2	8	110
							5689	9									
02	0	Z	23853	-0-	23853 B	635022	1577	1	17374	2	N	4456	4406	0			160
							4902	9									
03	0	Z	21971	-0-	21971 B	656993	1767	1	15642	2	N	4147	3828	0	1	8	478
							4562	9									
04	0	Z	22182	-0-	22182 B	679175	1494	1	16577	2	N	3737	3548	0			667
							4111	9									
05	0	Z	23295	-0-	23295 B	702470	1693	1	17456	2	N	3769	3669	0	526	1	240
							4146	9					1	8			
06	0	Z	21615	-0-	21615 B	724085	1657	1	15534	2	N	4022	3867	0	142	1	252
							4424	9					1	8			
07	0	Z	18327	-0-	18327 B	742412	1631	1	13099	2	N	3270	1838	0	1506	1	176
							3597	9					2	8			
08	761913	X	19501	-0-	-742412 B	-0-	1736	1	13661	2	N	3731	3405	0	344	1	158
							4104	9									
09	15734	X	15734	-0-	-0- B	-0-	1426	1	11119	2	N	2899	1589	0	956	1	512
							3189	9									
10	14780	X	14780	-0-	-0- B	-0-	883	1	10567	2	N	3027	759	0	2385	1	395
							3330	9									
11	15583	X	15583	-0-	-0- B	-0-	857	1	11313	2	N	3103	2930	0	255	1	313
							3413	9									
12	19499	X	11592	-0-	-7907 B	-0-	895	1	8332	2	N	2150	1388	0	567	1	508
							2365	9									

TOTAL GAS PROD: 239,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,483

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

01	159339	X	68901	-0-	-90438 B	-0-	527	1	55165	2	N	12008	11675	1	8	8	926
							13209	9									
02	68005	X	40416	-0-	-27589 B	-0-	408	1	32660	2	N	6680	7178	1	6	8	422
							7348	9									
03	72695	X	40233	-0-	-32462 B	-0-	1324	1	31525	2	N	6713	6601	1	4	8	530
							7384	9									
04	70350	X	35005	-0-	-35345 B	-0-	1320	1	28560	2	N	4659	1585	0	3417	1	178
							5125	9					9	8			
05	72695	X	29465	-0-	-43230 B	-0-	521	1	25436	2	N	3189	3171	0	4	8	192
							3508	9									
06	70350	X	25139	-0-	-45211 B	-0-	483	1	21160	2	N	3178	3195	0	2	8	173
							3496	9									
07	72695	X	16333	-0-	-56362 B	-0-	419	1	13584	2	N	2118	2117	0	1	8	173
							2330	9									
08	72695	X	18246	-0-	-54449 B	-0-	527	1	15011	2	N	2462	2462	0			173
							2708	9									
09	70350	X	12139	-0-	-58211 B	-0-	425	1	9940	2	N	1613	1610	0	3	8	173
							1774	9									
10	72695	X	15542	-0-	-57153 B	-0-	481	1	12337	2	N	2476	2476	0			173
							2724	9									
11	70350	X	13107	-0-	-57243 B	-0-	499	1	10533	2	N	1886	1436	0	376	1	247
							2075	9									
12	72695	X	9706	-0-	-62989 B	-0-	510	1	7515	2	N	1528	6	0	1454	1	315
							1681	9									

TOTAL GAS PROD: 324,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,510

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	707	936	1			108
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3008	2819	1			297
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2525	2424	1			398
04	0	W	9845	-0-	9845	B	9845	7572	2	2273	9	N	2066	2068	1	2	8	394
05	0	W	8135	-0-	8135	B	17980	6174	2	1961	9	N	1783	1971	1	2	8	204
06	26206	X	8226	-0-	-17980	B	-0-	6584	2	1642	9	N	1493	1327	1	2	8	368
07	7107	X	7107	-0-	-0-	B	-0-	5657	2	1450	9	N	1318	1270	1	1	8	415
08	8184	X	7125	-0-	-1059	B	-0-	5656	2	1469	9	N	1335	1501	1			249
09	8430	X	8430	-0-	-0-	B	-0-	690 1332	1 9	6408	2	N	1211	1131	1	4	8	325
10	8711	X	8669	-0-	-42	B	-0-	707 1333	1 9	6629	2	N	1212	1333	1			204
11	8430	X	8054	-0-	-376	B	-0-	673 1218	1 9	6163	2	N	1107	1120	1			191
12	8711	X	8089	-0-	-622	B	-0-	713 1225	1 9	6151	2	N	1114	927	1			378

TOTAL GAS PROD: 73,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,879

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	61163	X	36108	-0-	-25055	B	-0-	1364 8764	1 9	25980	2	N	7967	8220	1	5	8	764
02	57217	X	21449	-0-	-35768	B	-0-	1260 4917	1 9	15272	2	N	4470	4362	1	1	8	871
03	61163	X	19406	-0-	-41757	B	-0-	1364 4731	1 9	13311	2	N	4301	4448	1	1	8	723
04	59190	X	14773	-0-	-44417	B	-0-	1104 3531	1 9	10138	2	N	3210	3403	1	6	8	524
05	61163	X	16714	-0-	-44449	B	-0-	453 3650	1 9	12611	2	N	3318	3324	1	1	8	517
06	59190	X	15155	-0-	-44035	B	-0-	1276 2609	1 9	11270	2	N	2372	2540	1	1	8	348
07	61163	X	11202	-0-	-49961	B	-0-	1348 2387	1 9	7467	2	N	2170	2040	1	1	8	477
08	18259	X	11430	-0-	-6829	B	-0-	1364 2368	1 9	7698	2	N	2153	2069	1	1	8	560
09	16170	X	10171	-0-	-5999	B	-0-	1041 1993	1 9	7137	2	N	1812	2074	1	4	8	294
10	16709	X	8907	-0-	-7802	B	-0-	1094 1933	1 9	5880	2	N	1757	1862	1			189
11	14730	X	9088	-0-	-5642	B	-0-	1064 1858	1 9	6166	2	N	1689	1604	1			274
12	11439	X	6164	-0-	-5275	B	-0-	1062 1429	1 9	3673	2	N	1299	5	0	1290	1	278

TOTAL GAS PROD: 180,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,518

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	158486 X	158486	-0-	-0- B	-0-	508	1	138247	2	N	17937	17931	0	4	8	242
						19731	9									
02	165003 X	165003	-0-	-0- B	-0-	444	1	143210	2	N	19408	18958	0	367	1	325
						21349	9									
03	203128 X	203128	-0-	-0- B	-0-	527	1	178155	2	N	22224	21765	0	468	1	314
						24446	9					2	8			
04	179080 X	179080	-0-	-0- B	-0-	510	1	155807	2	N	20694	19832	0	934	1	237
						22763	9					5	8			
05	169383 X	169383	-0-	-0- B	-0-	527	1	147732	2	N	19204	18328	0	962	1	148
						21124	9					3	8			
06	151003 X	151003	-0-	-0- B	-0-	510	1	132317	2	N	16524	16523	0	1	8	148
						18176	9									
07	129187 X	129187	-0-	-0- B	-0-	505	1	112764	2	N	14471	14470	0	1	8	148
						15918	9									
08	126712 X	126712	-0-	-0- B	-0-	527	1	109895	2	N	14809	14806	0	3	8	148
						16290	9									
09	121050 X	113676	-0-	-7374 B	-0-	510	1	99171	2	N	12723	12537	0	182	1	145
						13995	9					7	8			
10	125085 X	107024	-0-	-18061 B	-0-	525	1	92771	2	N	12480	12480	0			145
						13728	9									
11	121050 X	95680	-0-	-25370 B	-0-	510	1	83112	2	N	10962	10951	0			156
						12058	9									
12	125085 X	83816	-0-	-41269 B	-0-	527	1	71337	2	N	10865	10875	0	1	8	145
						11952	9									

TOTAL GAS PROD: 1,682,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 192,301

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	168374 X	79516	-0-	-88858 B	-0-	527	1	62676	2	N	14830	10653	0	4815	1	201
						16313	9									
02	111796 X	111796	-0-	-0- B	-0-	493	1	89879	2	N	19476	19099	0	191	1	385
						21424	9					2	8			
03	149766 X	149766	-0-	-0- B	-0-	519	1	120726	2	N	25928	25927	0	1	8	385
						28521	9									
04	160316 X	160316	-0-	-0- B	-0-	475	1	130013	2	N	27116	26284	0	898	1	315
						29828	9					4	8			
05	113552 X	113552	-0-	-0- B	-0-	511	1	90862	2	N	20163	19142	0	1074	1	261
						22179	9					1	8			
06	107977 X	107977	-0-	-0- B	-0-	510	1	86283	2	N	19258	19257	0	1	8	261
						21184	9									
07	133477 X	133477	-0-	-0- B	-0-	527	1	107785	2	N	22877	22875	0	2	8	261
						25165	9									
08	126633 X	126633	-0-	-0- B	-0-	527	1	102142	2	N	21785	21783	0	2	8	261
						23964	9									
09	116289 X	116289	-0-	-0- B	-0-	510	1	94025	2	N	19776	19404	0	525	1	100
						21754	9					8	8			
10	113903 X	113903	-0-	-0- B	-0-	527	1	92380	2	N	19087	19087	0			100
						20996	9									
11	104142 X	104142	-0-	-0- B	-0-	510	1	83823	2	N	18008	17990	0			118
						19809	9									
12	92233 X	92233	-0-	-0- B	-0-	523	1	72794	2	N	17196	17210	0	2	8	102
						18916	9									

TOTAL GAS PROD: 1,409,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 245,500

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	207846	X	52393	-0-	-155453 B	-0-	346 5249	1 9	46798	2	N	4772	4718	1	4	8	710
02	87290	X	43777	-0-	-43513 B	-0-	374 4194	1 9	39209	2	N	3813	3805	1	2	8	716
03	93310	X	50327	-0-	-42983 B	-0-	527 4533	1 9	45267	2	N	4121	3756	1	1	8	1080
04	90300	X	39807	-0-	-50493 B	-0-	510 3312	1 9	35985	2	N	3011	3551	1	5	8	535
05	93310	X	36315	-0-	-56995 B	-0-	527 3049	1 9	32739	2	N	2772	2634	1	3	8	670
06	90300	X	33860	-0-	-56440 B	-0-	510 2743	1 9	30607	2	N	2494	2724	1	2	8	438
07	93310	X	29299	-0-	-64011 B	-0-	527 2141	1 9	26631	2	N	1946	1696	1			688
08	93310	X	26703	-0-	-66607 B	-0-	527 2043	1 9	24133	2	N	1857	2300	1	2	8	243
09	39810	X	22994	-0-	-16816 B	-0-	510 1847	1 9	20637	2	N	1679	1730	1	1	8	191
10	36301	X	21523	-0-	-14778 B	-0-	527 1860	1 9	19136	2	N	1691	1559	1			323
11	33870	X	19443	-0-	-14427 B	-0-	506 1704	1 9	17233	2	N	1549	1507	1			365
12	29295	X	18686	-0-	-10609 B	-0-	496 1684	1 9	16506	2	N	1531	35	0	1526	1	335

TOTAL GAS PROD: 395,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,236

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	91138	X	91138	-0-	-0- B	-0-	1545 18608	1 9	70985	2	N	16916	17011	1	2	8	805
02	83607	X	56669	-0-	-26938 B	-0-	1324 13274	1 9	42071	2	N	12067	12337	1			535
03	89373	X	59390	-0-	-29983 B	-0-	1555 13388	1 9	44447	2	N	12171	3189	0	9134	1	383
04	86490	X	51486	-0-	-35004 B	-0-	1486 10346	1 9	39654	2	N	9405	9396	0			392
05	89373	X	45218	-0-	-44155 B	-0-	1503 9048	1 9	34667	2	N	8225	8230 2	0 8	187	1	198
06	86490	X	37932	-0-	-48558 B	-0-	1477 7332	1 9	29123	2	N	6665	6661	0			202
07	89373	X	33569	-0-	-55804 B	-0-	1438 6641	1 9	25490	2	N	6037	5676	0	373	1	190
08	28741	X	28741	-0-	-0- B	-0-	586 5884	1 9	22271	2	N	5349	4946	0	394	1	199
09	50520	X	25038	-0-	-25482 B	-0-	510 5106	1 9	19422	2	N	4642	4155	0	394	1	292
10	44764	X	22241	-0-	-22523 B	-0-	527 4566	1 9	17148	2	N	4151	2950	0	1282	1	211
11	37470	X	19471	-0-	-17999 B	-0-	510 4127	1 9	14834	2	N	3752	3541	0	161	1	261
12	33573	X	17337	-0-	-16236 B	-0-	411 3483	1 9	13443	2	N	3166	3014	0			413

TOTAL GAS PROD: 488,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,546

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	153443 X	65990	-0-	-87453 B	-0-	505	1	58190	2	N	6632	7048	1	13	8	239
						7295	9									
02	75429 X	42151	-0-	-33278 B	-0-	401	1	37876	2	N	3522	3585	1	4	8	172
						3874	9									
03	80631 X	39647	-0-	-40984 B	-0-	524	1	35407	2	N	3378	3055	1	7	8	488
						3716	9									
04	78030 X	29969	-0-	-48061 B	-0-	510	1	26654	2	N	2550	2637	1	11	8	390
						2805	9									
05	80631 X	25574	-0-	-55057 B	-0-	527	1	22643	2	N	2185	2248	1	4	8	323
						2404	9									
06	78030 X	23072	-0-	-54958 B	-0-	507	1	20567	2	N	1816	1544	0	546	1	47
						1998	9					2	8			
07	80631 X	20755	-0-	-59876 B	-0-	527	1	18482	2	N	1587	1583	0	4	8	47
						1746	9									
08	17965 X	17965	-0-	-0- B	-0-	527	1	15918	2	N	1382	1378	0	4	8	47
						1520	9									
09	29970 X	16326	-0-	-13644 B	-0-	610	1	14447	2	N	1154	1151	0	3	8	47
						1269	9									
10	25575 X	15341	-0-	-10234 B	-0-	843	1	13268	2	N	1118	296	0	751	1	118
						1230	9									
11	23070 X	14168	-0-	-8902 B	-0-	866	1	12111	2	N	1083	947	1			254
						1191	9									
12	20770 X	11835	-0-	-8935 B	-0-	830	1	9853	2	N	1047	951	1			350
						1152	9									

TOTAL GAS PROD: 322,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,454

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	134936 X	134936	-0-	-0- B	-0-	527	1	121766	2	N	11494	11249	1			448
						12643	9									
02	54575 X	54575	-0-	-0- B	-0-	385	1	45890	2	N	7545	7627	1			366
						8300	9									
03	57875 X	57875	-0-	-0- B	-0-	509	1	48972	2	N	7631	7569	1			428
						8394	9									
04	48413 X	48413	-0-	-0- B	-0-	506	1	41161	2	N	6133	1918	0	4319	1	324
						6746	9									
05	39298 X	39298	-0-	-0- B	-0-	446	1	34547	2	N	3914	3910	0	193	1	135
						4305	9									
06	38443 X	38443	-0-	-0- B	-0-	493	1	33420	2	N	4118	4131	0	7	8	115
						4530	9									
07	35495 X	30255	-0-	-5240 B	-0-	527	1	26173	2	N	3232	3228	0	4	8	115
						3555	9									
08	25217 X	25217	-0-	-0- B	-0-	527	1	21907	2	N	2530	2528	0	2	8	115
						2783	9									
09	34350 X	21431	-0-	-12919 B	-0-	510	1	18422	2	N	2272	2267	0	5	8	115
						2499	9									
10	35495 X	20358	-0-	-15137 B	-0-	527	1	17011	2	N	2564	2564	0			115
						2820	9									
11	34350 X	17037	-0-	-17313 B	-0-	510	1	14373	2	N	1958	1968	0			105
						2154	9									
12	30256 X	14240	-0-	-16016 B	-0-	524	1	11515	2	N	2001	1873	0	186	1	47
						2201	9									

TOTAL GAS PROD: 502,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,392

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	95294	X	46969	-0-	-48325 B	-0-	438	1	43473	2	N	2775	2955	1	7	8	246
							5	4	3053	9							
02	89146	X	35737	-0-	-53409 B	-0-	493	1	33023	2	N	2019	1818	1	1	8	446
							2221	9									
03	95294	X	29251	-0-	-66043 B	-0-	511	1	26734	2	N	1824	1905	1	1	8	364
							2006	9									
04	92220	X	24090	-0-	-68130 B	-0-	510	1	21953	2	N	1479	1530	1	6	8	307
							1627	9									
05	95294	X	21917	-0-	-73377 B	-0-	527	1	19751	2	N	1490	1478	1	1	8	318
							1639	9									
06	92220	X	19316	-0-	-72904 B	-0-	510	1	17650	2	N	1051	694	0	384	1	290
							1156	9					1	8			
07	95294	X	16999	-0-	-78295 B	-0-	527	1	15562	2	N	827	755	1			362
							910	9									
08	95294	X	16323	-0-	-78971 B	-0-	1283	1	14013	2	N	934	1126	1	1	8	169
							1027	9									
09	92220	X	14598	-0-	-77622 B	-0-	941	1	12745	2	N	829	731	1			267
							912	9									
10	21917	X	14048	-0-	-7869 B	-0-	1360	1	11743	2	N	859	968	1			158
							945	9									
11	19320	X	12931	-0-	-6389 B	-0-	1320	1	10769	2	N	765	736	1			187
							842	9									
12	16988	X	12232	-0-	-4756 B	-0-	1348	1	10067	2	N	743	748	1			182
							817	9									

TOTAL GAS PROD: 264,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,595

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240942	X	56949	-0-	-183993 B	-0-	521	1	52333	2	N	3723	3812	1	1	8	558
							4095	9									
02	105096	X	33325	-0-	-71771 B	-0-	344	1	30925	2	N	1869	1975	1	2	8	450
							2056	9									
03	112344	X	38325	-0-	-74019 B	-0-	457	1	35578	2	N	2082	1708	1	3	8	821
							2290	9									
04	108720	X	33108	-0-	-75612 B	-0-	510	1	30884	2	N	1558	2068	1	3	8	308
							1714	9									
05	112344	X	30184	-0-	-82160 B	-0-	527	1	28015	2	N	1493	1311	1			490
							1642	9									
06	108720	X	27224	-0-	-81496 B	-0-	510	1	25390	2	N	1204	1331	1	1	8	362
							1324	9									
07	112344	X	24410	-0-	-87934 B	-0-	527	1	22683	2	N	1091	1085	1	1	8	367
							1200	9									
08	112344	X	21717	-0-	-90627 B	-0-	525	1	20181	2	N	919	868	1			418
							1011	9									
09	108720	X	19364	-0-	-89356 B	-0-	510	1	17876	2	N	889	944	1	1	8	362
							978	9									
10	112344	X	18435	-0-	-93909 B	-0-	527	1	16967	2	N	855	957	1			260
							941	9									
11	108720	X	16786	-0-	-91934 B	-0-	508	1	15431	2	N	770	740	1			290
							847	9									
12	24211	X	16195	-0-	-8016 B	-0-	527	1	14822	2	N	769	764	1			295
							846	9									

TOTAL GAS PROD: 336,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,222

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	66030	X	31358	-0-	-34672 B	-33043	821	1	27453	2	N	2804	2802	0	2	8	840
							3084	9									
02	61770	X	25598	-0-	-36172 B	-33043	466	1	22470	2	N	2420	2420	0			840
							2662	9									
03	66030	X	24573	-0-	-41457 B	-33043	527	1	21222	2	N	2567	2566	0	1	8	840
							2824	9									
04	63900	X	18565	-0-	-45335 B	-33043	443	1	15495	2	N	2388	2388	0			840
							2627	9									
05	66030	X	24617	-0-	-41413 B	-33043	524	1	19319	2	N	4340	4328	0	367	1	484
							4774	9					1	8			
06	63900	X	20226	-0-	-43674 B	-33043	510	1	17276	2	N	2218	1908	0	334	1	460
							2440	9									
07	66030	X	17500	-0-	-48530 B	-33043	527	1	14560	2	N	2194	1822	0	363	1	469
							2413	9									
08	66030	X	15676	-0-	-50354 B	-33043	510	1	13300	2	N	1696	406	0	1491	1	268
							1866	9									
09	63900	X	13255	-0-	-50645 B	-33043	510	1	11267	2	N	1344	1333	1			279
							1478	9									
10	24490	X	13136	-0-	-11354 B	-33043	527	1	11133	2	N	1342	1325	1			296
							1476	9									
11	20220	X	12803	-0-	-7417 B	-33043	508	1	10820	2	N	1341	1137	1			500
							1475	9									
12	17515	X	13069	-0-	-4446 B	-33043	526	1	11069	2	N	1340	215	0	1286	1	339
							1474	9									

TOTAL GAS PROD: 230,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,994

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

01	0	Z	25963	-0-	25963 B	432645	527	1	18717	2	N	6108	6668	1	2	8	638
							6719	9									
02	0	Z	19192	-0-	19192 B	451837	493	1	13291	2	N	4916	4732	1			822
							5408	9									
03	0	Z	17784	-0-	17784 B	469621	527	1	12891	2	N	3969	4182	1	2	8	607
							4366	9									
04	0	Z	16276	-0-	16276 B	485897	510	1	11644	2	N	3747	3967	1	4	8	383
							4122	9									
05	0	Z	15806	-0-	15806 B	501703	527	1	11356	2	N	3566	3192	1			757
							3923	9									
06	0	Z	14304	-0-	14304 B	516007	510	1	10462	2	N	3029	3538	1			248
							3332	9									
07	0	Z	12136	-0-	12136 B	528143	527	1	8341	2	N	2971	2809	1	2	8	408
							3268	9									
08	0	Z	11861	-0-	11861 B	540004	523	1	8607	2	N	2483	2579	1			312
							2731	9									
09	0	Z	11375	-0-	11375 B	551379	504	1	8126	2	N	2495	2448	1			359
							2745	9									
10	14B2	EXT	10875	-0-	10875 B	562254	527	1	7682	2	N	2424	2628	1			155
							2666	9									
11	14B2	EXT	9618	-0-	9618 B	571872	510	1	6664	2	N	2222	2024	1			353
							2444	9									
12	14B2	EXT	9841	-0-	9841 B	581713	513	1	6876	2	N	2229	2268	1			314
							2452	9									

TOTAL GAS PROD: 175,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,159

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	105989	X	94123	-0-	-11866 B	-6650	452	1	75641	2	N	16391	16404	0			327
							18030	9									
02	99151	X	70356	-0-	-28795 B	-6650	467	1	54064	2	N	14386	5624	0	8724	1	365
							15825	9									
03	105989	X	64709	-0-	-41280 B	-6650	527	1	50798	2	N	12167	8391	0	3220	1	917
							13384	9					4	8			
04	102570	X	51179	-0-	-51391 B	-6650	510	1	40331	2	N	9398	9400	0	2	8	913
							10338	9									
05	105989	X	47878	-0-	-58111 B	-6650	682	1	38830	2	N	7605	5647	0	2460	1	408
							8366	9					3	8			
06	102570	X	36319	-0-	-66251 B	-6650	494	1	29046	2	N	6163	252	0	5962	1	356
							6779	9					1	8			
07	105989	X	27887	-0-	-78102 B	-6650	485	1	22182	2	N	4745	4665	1	1	8	435
							5220	9									
08	105989	X	24373	-0-	-81616 B	-6650	523	1	19298	2	N	4138	3762	1			811
							4552	9									
09	102570	X	20320	-0-	-82250 B	-6650	478	1	15673	2	N	3790	3957	1			644
							4169	9									
10	47864	X	19804	-0-	-28060 B	-6650	844	1	14963	2	N	3634	3808	1			470
							3997	9									
11	36330	X	17760	-0-	-18570 B	-6650	868	1	13276	2	N	3287	2882	1			875
							3616	9									
12	27900	X	16608	-0-	-11292 B	-6650	868	1	12363	2	N	3070	3332	1			613
							3377	9									

TOTAL GAS PROD: 491,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,774

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	0	W	62181	-0-	62181 B	128166	527	1	34840	2	N	24376	15449	0	9764	1	238
							26814	9					2	8			
02	0	W	76249	-0-	76249 B	204415	491	1	47232	2	N	25933	23245	0	2211	1	715
							28526	9									
03	0	W	82222	-0-	82222 B	286637	527	1	50132	2	N	28694	28675	0	186	1	548
							31563	9									
04	0	W	75675	-0-	75675 B	362312	505	1	47591	2	N	25072	25162	0	3	8	455
							27579	9									
05	0	W	76662	-0-	76662 B	438974	527	1	48208	2	N	25388	25388	0			455
							27927	9									
06	0	W	70729	-0-	70729 B	509703	497	1	44513	2	N	23381	23390	0	179	1	267
							25719	9									
07	0	W	90227	-0-	90227 B	599930	511	1	57115	2	N	29637	29634	0			270
							32601	9									
08	0	W	86202	-0-	86202 B	686132	516	1	54612	2	N	28249	28244	0			275
							31074	9									
09	0	W	77935	-0-	77935 B	764067	500	1	48845	2	N	25991	25942	0	182	1	142
							28590	9									
10	0	W	78086	-0-	78086 B	842153	527	1	49341	2	N	25653	25650	0			145
							28218	9									
11	913929	X	71776	-0-	-842153 B	-0-	510	1	45385	2	N	23528	23504	0			169
							25881	9									
12	90241	X	60892	-0-	-29349 B	-0-	527	1	35382	2	N	22712	22736	0			145
							24983	9									

TOTAL GAS PROD: 908,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 308,614

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	W	74290	-0-	74290 B	452306	1240	1	64594	2	N	7687	7682	0	5	8	979
							8456	9									
02	502412	X	50106	-0-	-452306 B	-0-	937	1	43518	2	N	5137	5132	0	5	8	979
							5651	9									
03	104067	X	54071	-0-	-49996 B	-0-	1240	1	46620	2	N	5646	5562	0	3	8	1060
							6211	9									
04	100710	X	42167	-0-	-58543 B	-0-	815	1	36687	2	N	4241	4514	0	575	1	204
							4665	9					8	8			
05	104067	X	40829	-0-	-63238 B	-0-	899	1	34742	2	N	4716	4731	0	4	8	185
							5188	9									
06	100710	X	36085	-0-	-64625 B	-0-	510	1	31356	2	N	3835	3840	0	2	8	178
							4219	9									
07	104067	X	33852	-0-	-70215 B	-0-	527	1	29170	2	N	3777	3775	0	2	8	178
							4155	9									
08	104067	X	30512	-0-	-73555 B	-0-	527	1	26055	2	N	3573	3572	0	1	8	178
							3930	9									
09	100710	X	27277	-0-	-73433 B	-0-	510	1	23240	2	N	3206	3204	0	2	8	178
							3527	9									
10	104067	X	26081	-0-	-77986 B	-0-	527	1	22449	2	N	2823	2823	0			178
							3105	9									
11	36450	X	22143	-0-	-14307 B	-0-	507	1	18753	2	N	2621	2618	0			181
							2883	9									
12	33852	X	16856	-0-	-16996 B	-0-	786	1	13343	2	N	2479	2389	0	1	8	270
							2727	9									

TOTAL GAS PROD: 454,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,741

IMMENHAUSER A WELL #: 1H RRCID -> 264786 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13228 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89383	X	89383	-0-	-0- B	-0-	527	1	65400	2	N	21324	21362	0	184	1	390
							23456	9									
02	97190	X	97190	-0-	-0- B	-0-	493	1	70385	2	N	23920	23296	0	486	1	528
							26312	9									
03	101889	X	101889	-0-	-0- B	-0-	477	1	73630	2	N	25256	25256	0	161	1	365
							27782	9					2	8			
04	96185	X	96185	-0-	-0- B	-0-	481	1	69330	2	N	23976	23112	0	1083	1	142
							26374	9					4	8			
05	102364	X	102364	-0-	-0- B	-0-	527	1	74503	2	N	24849	24847	0	2	8	142
							27334	9									
06	93859	X	93859	-0-	-0- B	-0-	510	1	68225	2	N	22840	22809	0	2	8	171
							25124	9									
07	101845	X	101845	-0-	-0- B	-0-	524	1	73856	2	N	24968	24700	0	187	1	248
							27465	9					4	8			
08	97541	X	97541	-0-	-0- B	-0-	527	1	70564	2	N	24045	24043	0	2	8	248
							26450	9									
09	91236	X	91236	-0-	-0- B	-0-	510	1	65588	2	N	22853	22847	0	7	8	247
							25138	9									
10	89391	X	89391	-0-	-0- B	-0-	527	1	64634	2	N	22027	22026	0			248
							24230	9									
11	82567	X	82567	-0-	-0- B	-0-	510	1	59919	2	N	20125	20122	0			251
							22138	9									
12	71256	X	71256	-0-	-0- B	-0-	517	1	49334	2	N	19459	19479	0			231
							21405	9									

TOTAL GAS PROD: 1,114,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 275,642

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62558	X	56783	-0-	-5775 B	-3862	511	1	41646	2	N	13296	12327	0	1438	1	199
							14626	9					2	8			
02	58522	X	48897	-0-	-9625 B	-3862	485	1	33225	2	N	13806	5330	0	8428	1	246
							15187	9					1	8			
03	62558	X	51332	-0-	-11226 B	-3862	527	1	36011	2	N	13449	9381	0	3748	1	563
							14794	9					3	8			
04	60540	X	48737	-0-	-11803 B	-3862	506	1	34636	2	N	12359	12305	0	2	8	615
							13595	9									
05	62558	X	47562	-0-	-14996 B	-3862	527	1	34040	2	N	11814	11812	0	185	1	429
							12995	9					3	8			
06	60540	X	45065	-0-	-15475 B	-3862	510	1	31689	2	N	11696	11762	0	187	1	176
							12866	9									
07	62558	X	39467	-0-	-23091 B	-3862	501	1	27652	2	N	10285	9544	0	359	1	556
							11314	9					2	8			
08	62558	X	38712	-0-	-23846 B	-3862	523	1	27130	2	N	10054	9417	0	911	1	282
							11059	9									
09	60540	X	35591	-0-	-24949 B	-3862	510	1	24755	2	N	9387	8661	0	749	1	259
							10326	9									
10	62558	X	32715	-0-	-29843 B	-3862	526	1	22595	2	N	8722	6205	0	2345	1	431
							9594	9									
11	45960	X	31443	-0-	-14517 B	-3862	510	1	21572	2	N	8510	8068	0	557	1	316
							9361	9									
12	39463	X	29241	-0-	-10222 B	-3862	523	1	20418	2	N	7545	7520	0			341
							8300	9									

TOTAL GAS PROD: 505,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,923

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	105226	X	105226	-0-	-0- B	-0-	1317	1	80489	2	N	21291	21288	0			326
							23420	9									
02	108402	X	108402	-0-	-0- B	-0-	1181	1	82109	2	N	22829	22258	0	515	1	382
							25112	9									
03	128743	X	128743	-0-	-0- B	-0-	527	1	98331	2	N	27168	27166	0	2	8	382
							29885	9									
04	109727	X	109727	-0-	-0- B	-0-	510	1	83752	2	N	23150	21621	0	1507	1	400
							25465	9					4	8			
05	101272	X	101272	-0-	-0- B	-0-	527	1	78062	2	N	20621	19674	0	1124	1	222
							22683	9					1	8			
06	89671	X	89671	-0-	-0- B	-0-	510	1	69298	2	N	18057	18053	0	1	8	225
							19863	9									
07	92764	X	92764	-0-	-0- B	-0-	527	1	71580	2	N	18779	18768	0	2	8	234
							20657	9									
08	80197	X	64799	-0-	-15398 B	-0-	487	1	49779	2	N	13212	13072	0	193	1	180
							14533	9					1	8			
09	77610	X	52528	-0-	-25082 B	-0-	510	1	40160	2	N	10780	10774	0	2	8	184
							11858	9									
10	80197	X	53615	-0-	-26582 B	-0-	527	1	40947	2	N	11037	10746	0	315	1	160
							12141	9									
11	77610	X	48854	-0-	-28756 B	-0-	510	1	37345	2	N	9999	9999	0			160
							10999	9									
12	80197	X	40376	-0-	-39821 B	-0-	487	1	29576	2	N	9375	9373	0	1	8	161
							10313	9									

TOTAL GAS PROD: 995,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 206,298

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	92039 X	73189	-0-	-18850 B	-17943	1364	1	58883	2	N	11765	11779	0			548
						12942	9									
02	86101 X	59803	-0-	-26298 B	-17943	1276	1	47439	2	N	10080	10078	0	2	8	548
						11088	9									
03	92039 X	56482	-0-	-35557 B	-17943	1364	1	45448	2	N	8791	8661	0	183	1	493
						9670	9					2	8			
04	89070 X	47355	-0-	-41715 B	-17943	1315	1	38303	2	N	7034	7033	0	1	8	493
						7737	9									
05	92039 X	41368	-0-	-50671 B	-17943	527	1	33890	2	N	6319	6387	0	185	1	238
						6951	9					2	8			
06	89070 X	34513	-0-	-54557 B	-17943	508	1	28145	2	N	5327	5295	0	174	1	95
						5860	9					1	8			
07	92039 X	31541	-0-	-60498 B	-17943	527	1	25500	2	N	5013	4715	0	196	1	197
						5514	9									
08	92039 X	29033	-0-	-63006 B	-17943	525	1	23579	2	N	4481	4034	0	383	1	261
						4929	9									
09	89070 X	26194	-0-	-62876 B	-17943	510	1	21084	2	N	4182	3811	0	378	1	254
						4600	9									
10	92039 X	23973	-0-	-68066 B	-17943	526	1	19182	2	N	3877	2792	0	770	1	569
						4265	9									
11	3898 X	21841	-0-	17943 B	-0-	510	1	17193	2	N	3762	3405	0	755	1	171
						4138	9									
12	31527 X	18778	-0-	-12749 B	-0-	362	1	15301	2	N	2832	2468	0	171	1	364
						3115	9									

TOTAL GAS PROD: 464,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,463

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	82367 X	72330	-0-	-10037 B	-40036	527	1	58058	2	N	12495	12127	0	366	1	385
						13745	9					2	8			
02	77053 X	67961	-0-	-9092 B	-40036	487	1	55124	2	N	11227	11219	0	2	8	391
						12350	9									
03	82367 X	67472	-0-	-14895 B	-40036	527	1	54902	2	N	10948	10946	0	2	8	391
						12043	9									
04	79710 X	56276	-0-	-23434 B	-40036	510	1	45516	2	N	9318	9018	0	354	1	337
						10250	9									
05	82367 X	53040	-0-	-29327 B	-40036	527	1	42999	2	N	8649	8441	0	190	1	354
						9514	9					1	8			
06	79710 X	48479	-0-	-31231 B	-40036	510	1	39445	2	N	7749	7749	0	169	1	184
						8524	9					1	8			
07	82367 X	46169	-0-	-36198 B	-40036	527	1	37723	2	N	7199	7198	0	1	8	184
						7919	9									
08	82367 X	43173	-0-	-39194 B	-40036	527	1	35122	2	N	6840	6840	0			184
						7524	9									
09	79710 X	39577	-0-	-40133 B	-40036	510	1	32048	2	N	6381	6373	0	3	8	189
						7019	9									
10	82367 X	38507	-0-	-43860 B	-40036	527	1	30893	2	N	6443	6443	0			189
						7087	9									
11	0 X	34332	-0-	34332 B	-5704	510	1	27742	2	N	5527	5527	0			189
						6080	9									
12	46159 X	30519	-0-	-15640 B	-5704	527	1	23762	2	N	5664	5664	0			189
						6230	9									

TOTAL GAS PROD: 597,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,440

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	61039 X	15557	-0-	-45482 B	-0-	527 3702	1 9	11328	2	N	3365	3449	1	2	8	466
02	57101 X	11763	-0-	-45338 B	-0-	471 2279	1 9	9013	2	N	2072	1884	1	2	8	652
03	61039 X	11186	-0-	-49853 B	-0-	527 2360	1 9	8299	2	N	2145	2348	1			449
04	59070 X	8836	-0-	-50234 B	-0-	443 1806	1 9	6587	2	N	1642	1696	1			395
05	61039 X	8623	-0-	-52416 B	-0-	472 1672	1 9	6479	2	N	1520	1528	1	1	8	386
06	59070 X	8105	-0-	-50965 B	-0-	476 1705	1 9	5924	2	N	1550	1472	1			464
07	61039 X	7371	-0-	-53668 B	-0-	527 1164	1 9	5680	2	N	1058	1074	1	1	8	447
08	61039 X	7243	-0-	-53796 B	-0-	527 1212	1 9	5504	2	N	1102	1136	1			413
09	59070 X	7092	-0-	-51978 B	-0-	500 1102	1 9	5490	2	N	1002	1306	1			109
10	61039 X	6130	-0-	-54909 B	-0-	865 1159	1 9	4106	2	N	1054	938	1			225
11	59070 X	4530	-0-	-54540 B	-0-	850 970	1 9	2710	2	N	882	795	1			312
12	7378 X	3722	-0-	-3656 B	-0-	890 877	1 9	1955	2	N	797	2	0	927	1	180

TOTAL GAS PROD: 100,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,189

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	118017 X	95561	-0-	-22456 B	-22970	527 11404	1 9	83630	2	N	10367	10352	0	2	8	410
02	110403 X	73076	-0-	-37327 B	-22970	391 9107	1 9	63578	2	N	8279	8281	0	1	8	407
03	118017 X	94866	-0-	-23151 B	-22970	527 10985	1 9	83354	2	N	9986	9754 1	0 8	181	1	457
04	114210 X	79153	-0-	-35057 B	-22970	506 9299	1 9	69348	2	N	8454	8469	0			442
05	118017 X	76116	-0-	-41901 B	-22970	527 8912	1 9	66677	2	N	8102	8094 1	0 8	194	1	255
06	114210 X	67425	-0-	-46785 B	-22970	508 7677	1 9	59240	2	N	6979	6979	0			255
07	118017 X	64361	-0-	-53656 B	-22970	527 7944	1 9	55890	2	N	7222	6810	0	2	8	665
08	118017 X	59823	-0-	-58194 B	-22970	525 6833	1 9	52465	2	N	6212	5613	0	952	1	312
09	114210 X	54098	-0-	-60112 B	-22970	510 6223	1 9	47365	2	N	5657	5048	0	577	1	344
10	118017 X	50674	-0-	-67343 B	-22970	526 5678	1 9	44470	2	N	5162	3631	0	1453	1	422
11	114210 X	44851	-0-	-69359 B	-22970	497 5562	1 9	38792	2	N	5056	4699	0	549	1	230
12	64356 X	35932	-0-	-28424 B	-22970	323 4390	1 9	31219	2	N	3991	3956	0			265

TOTAL GAS PROD: 795,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,467

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	105989 X	76857	-0-	-29132 B	-26794	441	1	65108	2	N	10280	10282	0	5	8	356
						11308	9									
02	99151 X	57856	-0-	-41295 B	-26794	470	1	47213	2	N	9248	3739	0	5578	1	287
						10173	9									
03	105989 X	67127	-0-	-38862 B	-26794	527	1	55406	2	N	10176	7561	0	2485	1	415
						11194	9					2	8			
04	102570 X	63434	-0-	-39136 B	-26794	510	1	53792	2	N	8302	8265	0			452
						9132	9									
05	105989 X	55112	-0-	-50877 B	-26794	1334	1	46078	2	N	7000	6892	0	161	1	398
						7700	9					1	8			
06	102570 X	46142	-0-	-56428 B	-26794	510	1	39044	2	N	5989	5720	0	182	1	485
						6588	9									
07	105989 X	41138	-0-	-64851 B	-26794	519	1	34341	2	N	5707	5101	0	561	1	529
						6278	9					1	8			
08	105989 X	36950	-0-	-69039 B	-26794	527	1	31526	2	N	4452	4218	0	378	1	385
						4897	9									
09	102570 X	33302	-0-	-69268 B	-26794	510	1	27931	2	N	4419	4021	0	381	1	402
						4861	9									
10	105989 X	30944	-0-	-75045 B	-26794	526	1	25885	2	N	4121	2892	0	1150	1	481
						4533	9									
11	102570 X	28925	-0-	-73645 B	-26794	510	1	24203	2	N	3829	3493	0	377	1	440
						4212	9									
12	105989 X	27884	-0-	-78105 B	-26794	527	1	23377	2	N	3618	3622	0	1	8	435
						3980	9									

TOTAL GAS PROD: 565,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,141

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

01	119969 X	124021	-0-	4052 B	-0-	527	1	109378	2	N	12833	12869	0	2	8	327
						14116	9									
02	129527 X	129527	-0-	-0- B	-0-	487	1	115211	2	N	12572	12567	0	2	8	330
						13829	9									
03	152677 X	152677	-0-	-0- B	-0-	527	1	135963	2	N	14715	14711	0	4	8	330
						16187	9									
04	138455 X	138455	-0-	-0- B	-0-	510	1	123339	2	N	13278	12711	0	563	1	323
						14606	9					11	8			
05	132645 X	132645	-0-	-0- B	-0-	527	1	119020	2	N	11907	11935	0	3	8	292
						13098	9									
06	119931 X	119931	-0-	-0- B	-0-	510	1	107637	2	N	10713	10715	0	163	1	125
						11784	9					2	8			
07	126706 X	126706	-0-	-0- B	-0-	522	1	114010	2	N	11067	11062	0	3	8	127
						12174	9									
08	113462 X	113462	-0-	-0- B	-0-	527	1	101197	2	N	10671	10668	0	3	8	127
						11738	9									
09	103080 X	72903	-0-	-30177 B	-0-	448	1	64626	2	N	7117	7037	0	8	8	199
						7829	9									
10	106516 X	40695	-0-	-65821 B	-0-	527	1	34912	2	N	4778	3646	0			1331
						5256	9									
11	103080 X	32618	-0-	-70462 B	-0-	429	1	28749	2	N	3127	3043	0	1151	1	264
						3440	9									
12	106516 X	35393	-0-	-71123 B	-0-	527	1	30754	2	N	3738	3628	0	1	8	373
						4112	9									

TOTAL GAS PROD: 1,219,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,516

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116095 X	68953	-0-	-47142 B	-48147	527	1	53706	2	N	13382	12853	0	356	1	943
						14720	9					3	8			
02	108605 X	67938	-0-	-40667 B	-48147	484	1	52864	2	N	13264	13017	0	377	1	813
						14590	9									
03	116095 X	71534	-0-	-44561 B	-48147	527	1	56206	2	N	13455	13765	0			503
						14801	9									
04	112350 X	64937	-0-	-47413 B	-48147	510	1	50928	2	N	12272	12262	0	179	1	333
						13499	9					1	8			
05	116095 X	64601	-0-	-51494 B	-48147	527	1	51673	2	N	11274	11257	0			350
						12401	9									
06	112350 X	58567	-0-	-53783 B	-48147	510	1	46760	2	N	10270	10234	0	189	1	196
						11297	9					1	8			
07	116095 X	54563	-0-	-61532 B	-48147	527	1	42992	2	N	10040	10039	0	1	8	196
						11044	9									
08	116095 X	50403	-0-	-65692 B	-48147	527	1	39346	2	N	9573	9569	0	2	8	198
						10530	9									
09	112350 X	46880	-0-	-65470 B	-48147	510	1	36668	2	N	8820	8819	0	1	8	198
						9702	9									
10	116095 X	44660	-0-	-71435 B	-48147	527	1	34771	2	N	8511	8504	0			205
						9362	9									
11	112350 X	41669	-0-	-70681 B	-48147	510	1	32611	2	N	7771	7760	0			216
						8548	9									
12	116095 X	37532	-0-	-78563 B	-48147	527	1	28569	2	N	7669	7660	0			225
						8436	9									

TOTAL GAS PROD: 672,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,301

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

01	0 Z	48491	-0-	48491 B	298180	410	1	27895	2	N	18351	17192	0	1088	1	409
						20186	9					1	8			
02	0 Z	49018	-0-	49018 B	347198	481	1	29023	2	N	17740	17073	0	881	1	192
						19514	9					3	8			
03	0 Z	46082	-0-	46082 B	393280	527	1	28307	2	N	15680	15639	0	1	8	232
						17248	9									
04	0 Z	37927	-0-	37927 B	431207	502	1	23031	2	N	13085	12014	0	744	1	553
						14394	9					6	8			
05	0 Z	37223	-0-	37223 B	468430	527	1	23396	2	N	12091	12221	0	3	8	420
						13300	9									
06	0 Z	30757	-0-	30757 B	499187	465	1	19849	2	N	9494	9319	0	376	1	217
						10443	9					2	8			
07	0 Z	33210	-0-	33210 B	532397	1353	1	20923	2	N	9940	9637	0	376	1	140
						10934	9					4	8			
08	0 Z	32162	-0-	32162 B	564559	1325	1	20917	2	N	9018	2132	0	6621	1	403
						9920	9					2	8			
09	0 Z	29139	-0-	29139 B	593698	1285	1	19596	2	N	7507	7556	1			354
						8258	9									
10	0 Z	23502	-0-	23502 B	617200	1361	1	15197	2	N	6313	6146	1	1	8	520
						6944	9									
11	0 Z	16809	-0-	16809 B	634009	1185	1	10806	2	N	4380	4433	1			467
						4818	9									
12	0 Z	16213	-0-	16213 B	650222	1312	1	10218	2	N	4257	4538	1	1	8	185
						4683	9									

TOTAL GAS PROD: 400,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,856

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	103001	-0-	103001 B	593717	516	1	75238	2	N	24770	24859	0	190	1	425
							27247	9					2	8			
02	0	W	107061	-0-	107061 B	700778	493	1	79366	2	N	24729	24714	0	2	8	438
							27202	9									
03	0	W	104627	-0-	104627 B	805405	527	1	79033	2	N	22788	22372	0	377	1	477
							25067	9									
04	0	W	87861	-0-	87861 B	893266	505	1	65583	2	N	19794	19762	0	189	1	320
							21773	9									
05	0	W	82453	-0-	82453 B	975719	527	1	61100	2	N	18933	18968	0			285
							20826	9									
06	0	W	65637	-0-	65637 B	1041356	459	1	49743	2	N	14032	14018	0	170	1	128
							15435	9					1	8			
07	1112684	X	71328	-0-	-1041356 B	-0-	527	1	53502	2	N	15726	14517	0	748	1	589
							17299	9									
08	72044	X	63310	-0-	-8734 B	-0-	526	1	47568	2	N	13833	12979	0	1274	1	169
							15216	9									
09	69720	X	55828	-0-	-13892 B	-0-	510	1	41511	2	N	12552	11338	0	1111	1	272
							13807	9									
10	72044	X	49843	-0-	-22201 B	-0-	526	1	36955	2	N	11238	7984	0	2621	1	905
							12362	9									
11	69720	X	44301	-0-	-25419 B	-0-	510	1	32332	2	N	10417	9561	0	1307	1	454
							11459	9									
12	72044	X	29725	-0-	-42319 B	-0-	389	1	21924	2	N	6738	6713	0	359	1	119
							7412	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 864,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 195,550

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	115010	X	98811	-0-	-16199 B	-0-	1137	1	87546	2	N	9207	9127	1			1027
							10128	9									
02	107590	X	89652	-0-	-17938 B	-0-	1250	1	77330	2	N	10065	10187	1	3	8	902
							11072	9									
03	115010	X	89012	-0-	-25998 B	-0-	1364	1	76339	2	N	10281	10169	1	3	8	1011
							11309	9									
04	111300	X	81498	-0-	-29802 B	-0-	1310	1	71528	2	N	7873	6656	0	1955	1	269
							8660	9					4	8			
05	115010	X	84076	-0-	-30934 B	-0-	1353	1	73353	2	N	8518	8567	0	6	8	214
							9370	9									
06	111300	X	71260	-0-	-40040 B	-0-	1315	1	61795	2	N	7409	7406	0	3	8	214
							8150	9									
07	115010	X	92728	-0-	-22282 B	-0-	1364	1	81284	2	N	9164	8609	0	554	1	213
							10080	9					2	8			
08	115010	X	78329	-0-	-36681 B	-0-	525	1	69679	2	N	7386	6779	0	544	1	275
							8125	9					1	8			
09	111300	X	66595	-0-	-44705 B	-0-	500	1	59373	2	N	6111	5366	0	737	1	283
							6722	9									
10	115010	X	62063	-0-	-52947 B	-0-	517	1	55424	2	N	5565	3962	0	1276	1	610
							6122	9									
11	111300	X	50860	-0-	-60440 B	-0-	489	1	44783	2	N	5080	4567	0	881	1	242
							5588	9									
12	115010	X	40144	-0-	-74866 B	-0-	370	1	35544	2	N	3845	3795	0	1	8	291
							4230	9									

TOTAL GAS PROD: 905,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,504

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		84675	-0-	84675 B	94747	527	1	52966	2	N	28347	21511	0	7534	1	222
							31182	9									
02	0	Z	84884	-0-	84884 B	179631	479	1	52845	2	N	28691	27611	0	1080	1	222
							31560	9									
03	0	Z	88742	-0-	88742 B	268373	527	1	56137	2	N	29162	29169	0			215
							32078	9									
04	0	Z	81713	-0-	81713 B	350086	510	1	52288	2	N	26286	26286	0			215
							28915	9									
05	0	Z	67773	-0-	67773 B	417859	472	1	42457	2	N	22585	21133	0	1249	1	418
							24844	9									
06	0	Z	75634	-0-	75634 B	493493	510	1	49036	2	N	23716	23718	0	183	1	233
							26088	9									
07	0	Z	77904	-0-	77904 B	571397	515	1	50323	2	N	24605	24569	0			269
							27066	9									
08	0	Z	75744	-0-	75744 B	647141	527	1	48989	2	N	23844	23832	0	187	1	94
							26228	9									
09	0	Z	68376	-0-	68376 B	715517	505	1	44319	2	N	21411	21142	0	182	1	181
							23552	9									
10	0	Z	66030	-0-	66030 B	781547	516	1	42478	2	N	20942	20963	0			160
							23036	9									
11	0	Z	62159	-0-	62159 B	843706	507	1	40668	2	N	19076	19056	0			180
							20984	9									
12	0	Z	51785	-0-	51785 B	895491	516	1	31183	2	N	18260	18215	0			225
							20086	9									

TOTAL GAS PROD: 885,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 286,925

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		28078	-0-	28078 B	28078	208	1	26500	4	N	1245	1055	1			190
							1370	9									
06	0		13547	-0-	13547 B	41625	66	1	13071	2	N	373					563
							410	9									
07	0		108887	-0-	108887 B	150512	483	1	104190	2	N	3831	1338	0	2845	1	209
							4214	9					2	8			
08	0	Z	85959	-0-	85959 B	236471	527	1	82482	2	N	2682	2669	0	5	8	217
							2950	9									
09	299994	X	63523	-0-	-236471 B	-0-	487	1	61000	2	N	1851	1859	0	11	8	198
							2036	9									
10	125395	X	54869	-0-	-70526 B	-0-	523	1	52326	2	N	1836	1784	0			250
							2020	9									
11	121350	X	42918	-0-	-78432 B	-0-	502	1	41085	2	N	1210	1207	0	2	8	251
							1331	9									
12	125395	X	35913	-0-	-89482 B	-0-	511	1	34245	2	N	1052	975	0	194	1	133
							1157	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 433,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,080

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
07	0		8058	-0-	8058 B	8058	160	1	5700	4	N	1998	1650	1			348
							2198	9									
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	8058					N	-0-	170	1			178
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	8058					N	-0-					178
10	SHUT IN		80527	-0-	80527 B	88585	434	1	57253	2	N	20764	20176	1			766
							22840	9									
11	0	Z	88634	-0-	88634 B	177219	833	1	62952	2	N	22590	22586	1			770
							24849	9									
12	0	Z	78601	-0-	78601 B	255820	527	1	55756	2	N	20289	20342	1			717
							22318	9									

TOTAL GAS PROD: 255,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,641

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	84072 X	45180	-0-	-38892 B	-0-	391	1	38064	2	N	6114	6443	1	4	8	283
						6725	9									
02	78648 X	46933	-0-	-31715 B	-0-	436	1	39960	2	N	5943	5723	1	4	8	499
						6537	9									
03	84072 X	38093	-0-	-45979 B	-0-	527	1	32518	2	N	4589	4724	1	2	8	362
						5048	9									
04	81360 X	30036	-0-	-51324 B	-0-	494	1	25926	2	N	3287	1245	0	2056	1	345
						3616	9					3	8			
05	84072 X	28020	-0-	-56052 B	-0-	527	1	24203	2	N	2991	2987	0	192	1	155
						3290	9					2	8			
06	81360 X	23975	-0-	-57385 B	-0-	510	1	20774	2	N	2446	2450	0	1	8	150
						2691	9									
07	84072 X	21463	-0-	-62609 B	-0-	527	1	18414	2	N	2293	2291	0	2	8	150
						2522	9									
08	84072 X	19246	-0-	-64826 B	-0-	527	1	16296	2	N	2203	2231	0	2	8	120
						2423	9									
09	81360 X	17157	-0-	-64203 B	-0-	510	1	14492	2	N	1959	1958	0	1	8	120
						2155	9									
10	84072 X	16099	-0-	-67973 B	-0-	527	1	13563	2	N	1826	1826	0			120
						2009	9									
11	81360 X	14227	-0-	-67133 B	-0-	510	1	12004	2	N	1557	1555	0			122
						1713	9									
12	84072 X	12231	-0-	-71841 B	-0-	527	1	10224	2	N	1345	908	0	171	1	388
						1480	9									

TOTAL GAS PROD: 312,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,553

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	227008 X	52378	-0-	-174630 B	-0-	496	1	48562	2	N	3018	2344	0	942	1	808
						3320	9					5	8			
02	93728 X	36332	-0-	-57396 B	-0-	475	1	33400	2	N	2234	2230	0	4	8	808
						2457	9									
03	100192 X	32532	-0-	-67660 B	-0-	527	1	29560	2	N	2223	2202	0	1	8	828
						2445	9									
04	96960 X	26235	-0-	-70725 B	-0-	491	1	23441	2	N	2094	2093	0	1	8	828
						2303	9									
05	100192 X	25094	-0-	-75098 B	-0-	511	1	21514	2	N	2790	2665	0	1	8	952
						3069	9									
06	96960 X	21404	-0-	-75556 B	-0-	498	1	18978	2	N	1753	1765	0	719	1	221
						1928	9									
07	100192 X	19533	-0-	-80659 B	-0-	514	1	17577	2	N	1311	1331	0			201
						1442	9									
08	100192 X	17888	-0-	-82304 B	-0-	527	1	15895	2	N	1333	1237	0	1	8	296
						1466	9									
09	96960 X	16359	-0-	-80601 B	-0-	510	1	14565	2	N	1167	1160	0	192	1	110
						1284	9					1	8			
10	100192 X	15837	-0-	-84355 B	-0-	524	1	14052	2	N	1146	1146	0			110
						1261	9									
11	96960 X	14166	-0-	-82794 B	-0-	508	1	12464	2	N	1085	945	0			250
						1194	9									
12	100192 X	12451	-0-	-87741 B	-0-	527	1	11021	2	N	821	4	0	753	1	314
						903	9									

TOTAL GAS PROD: 290,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,975

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	11469	-0-	11469	B	11469	116	1	8704	4	N	2408	2149	1			259
							2649	9									
11	SHUT IN	25338	-0-	25338	B	36807	168	1	19672	2	N	4998	5065	1			192
							5498	9									
12	SHUT IN	69713	-0-	69713	B	106520	414	1	55341	2	N	12689	12078	1			803
							13958	9									

TOTAL GAS PROD: 106,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,095

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

01	139035 X	116827	-0-	-22208	B	-33019	513	1	108390	2	N	7204	7644	0	4	8	27
							7924	9									
02	130065 X	68974	-0-	-61091	B	-33019	341	1	63466	2	N	4697	4649	0	7	8	68
							5167	9									
03	139035 X	85793	-0-	-53242	B	-33019	391	1	79070	2	N	5756	3819	0	1490	1	503
							6332	9					12	8			
04	134550 X	83791	-0-	-50759	B	-33019	465	1	77600	2	N	5205	5194	0	11	8	503
							5726	9									
05	139035 X	81136	-0-	-57899	B	-33019	527	1	75376	2	N	4757	4818	0	10	8	432
							5233	9									
06	134550 X	68090	-0-	-66460	B	-33019	510	1	63023	2	N	4143	3798	0	580	1	193
							4557	9					4	8			
07	139035 X	55280	-0-	-83755	B	-33019	456	1	51195	2	N	3299	3295	0	4	8	193
							3629	9									
08	139035 X	54543	-0-	-84492	B	-33019	523	1	50720	2	N	3000	2995	0	5	8	193
							3300	9									
09	134550 X	45773	-0-	-88777	B	-33019	510	1	42496	2	N	2515	2509	0	6	8	193
							2767	9									
10	139035 X	41163	-0-	-97872	B	-33019	526	1	38163	2	N	2249	2249	0			193
							2474	9									
11	134550 X	34868	-0-	-99682	B	-33019	510	1	32214	2	N	1949	1947	0			195
							2144	9									
12	139035 X	30872	-0-	-108163	B	-33019	524	1	28309	2	N	1854	1747	0	166	1	135
							2039	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 767,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,628

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	334266 X	130854	-0-	-203412 B	-0-	527	1	119654	2	N	9703	9692	0	4	8	587
						10673	9									
02	128412 X	83039	-0-	-45373 B	-0-	366	1	76073	2	N	6000	5999	0	1	8	587
						6600	9									
03	137268 X	97803	-0-	-39465 B	-0-	408	1	92062	2	N	4848	2617	0	1985	1	833
						5333	9									
04	132840 X	92798	-0-	-40042 B	-0-	487	1	87133	2	N	4707	4730	0	3	8	807
						5178	9									
05	137268 X	75312	-0-	-61956 B	-0-	527	1	70206	2	N	4163	4163	0			807
						4579	9									
06	132840 X	58797	-0-	-74043 B	-0-	510	1	54860	2	N	3115	3333	0	188	1	400
						3427	9					1	8			
07	137268 X	45785	-0-	-91483 B	-0-	385	1	42665	2	N	2486	2494	0	190	1	199
						2735	9					3	8			
08	137268 X	47347	-0-	-89921 B	-0-	523	1	43968	2	N	2596	2594	0	2	8	199
						2856	9									
09	132840 X	39125	-0-	-93715 B	-0-	510	1	36227	2	N	2171	2168	0	3	8	199
						2388	9									
10	137268 X	35789	-0-	-101479 B	-0-	527	1	32888	2	N	2158	2158	0			199
						2374	9									
11	132840 X	27836	-0-	-105004 B	-0-	475	1	25863	2	N	1362	1327	0	1	8	233
						1498	9									
12	137268 X	25883	-0-	-111385 B	-0-	519	1	23625	2	N	1581	1480	0	177	1	157
						1739	9									

TOTAL GAS PROD: 760,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,890

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	132370 X	65297	-0-	-67073 B	-65678	1364	1	59061	2	N	4429	4429	0			380
						4872	9									
02	123830 X	45841	-0-	-77989 B	-65678	1325	1	40673	2	N	3494	3399	0	2	8	473
						3843	9									
03	132370 X	48772	-0-	-83598 B	-65678	1602	1	43439	2	N	3392	3390	0	2	8	473
						3731	9									
04	128100 X	38484	-0-	-89616 B	-65678	1306	1	34330	2	N	2589	2425	0	190	1	442
						2848	9					5	8			
05	132370 X	36504	-0-	-95866 B	-65678	1344	1	32547	2	N	2375	2374	0	1	8	442
						2613	9									
06	128100 X	32928	-0-	-95172 B	-65678	1287	1	29010	2	N	2392	2391	0	1	8	442
						2631	9									
07	132370 X	30824	-0-	-101546 B	-65678	1364	1	26964	2	N	2269	2269	0			442
						2496	9									
08	132370 X	27508	-0-	-104862 B	-65678	1352	1	23895	2	N	2055	2055	0			442
						2261	9									
09	128100 X	24005	-0-	-104095 B	-65678	510	1	21569	2	N	1751	1751	0			442
						1926	9									
10	132370 X	23219	-0-	-109151 B	-65678	527	1	20954	2	N	1580	1766	0			256
						1738	9									
11	128100 X	21819	-0-	-106281 B	-65678	508	1	19398	2	N	1739	1804	0			191
						1913	9									
12	132370 X	19460	-0-	-112910 B	-65678	519	1	17192	2	N	1590	1028	0	396	1	357
						1749	9									

TOTAL GAS PROD: 414,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,655

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	573					573
03	123562	X	123562	-0-	-0-	B	-0-	522	1	115382	2	N	6962	7133	1	2	8	400
								7658	9									
04	112725	X	112725	-0-	-0-	B	-0-	510	1	105868	2	N	5770	5897	1	5	8	268
								6347	9									
05	106450	X	106450	-0-	-0-	B	-0-	524	1	99876	2	N	5500	5023	1	2	8	743
								6050	9									
06	99660	X	93543	-0-	-6117	B	-0-	510	1	87912	2	N	4655	4917	1	2	8	479
								5121	9									
07	113001	X	113001	-0-	-0-	B	-0-	527	1	106933	2	N	5037	1854	0	3419	1	238
								5541	9					5	8			
08	102982	X	93752	-0-	-9230	B	-0-	527	1	88705	2	N	4109	4094	0	5	8	248
								4520	9									
09	99660	X	73496	-0-	-26164	B	-0-	510	1	69767	2	N	2926	2933	0	6	8	235
								3219	9									
10	102982	X	64284	-0-	-38698	B	-0-	527	1	60668	2	N	2808	2607	0	192	1	244
								3089	9									
11	99660	X	53495	-0-	-46165	B	-0-	510	1	50577	2	N	2189	2199	0			234
								2408	9									
12	102982	X	45311	-0-	-57671	B	-0-	527	1	42651	2	N	1939	1871	0	190	1	111
								2133	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 879,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,468

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
06	0		25920	-0-	25920	B	25920	255	1	16477	2	N	8353	3377	0	4776	1	200
								9188	9									
07	0		83463	-0-	83463	B	109383	509	1	54578	2	N	25796	24328	0	1450	1	218
								28376	9									
08	T. A.		88385	-0-	88385	B	197768	520	1	60637	2	N	24753	23155	0	1652	1	164
								27228	9									
09	T. A.		83621	-0-	83621	B	281389	510	1	57550	2	N	23237	20895	0	2258	1	248
								25561	9									
10	0	Z	76373	-0-	76373	B	357762	526	1	52321	2	N	21387	15917	0	5263	1	455
								23526	9									
11	0	Z	71904	-0-	71904	B	429666	509	1	48139	2	N	21142	20406	0	923	1	268
								23256	9									
12	0	Z	67541	-0-	67541	B	497207	525	1	45840	2	N	19251	19208	0			311
								21176	9									

TOTAL GAS PROD: 497,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,919

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		50074	-0-	50074	B	50074	306	1	43711	2	N	5506	4822	1	1	8	683
								6057	9									
07	T. A.		92794	-0-	92794	B	142868	472	1	82697	2	N	8750	3162	0	6112	1	156
								9625	9					3	8			
08	T. A.		72164	-0-	72164	B	215032	898	1	64179	2	N	6443	4328	0	1642	1	625
								7087	9					4	8			
09	T. A.		56765	-0-	56765	B	271797	501	1	50382	2	N	5347	5355	0	567	1	36
								5882	9					14	8			
10	316085	X	44288	-0-	-271797	B	-0-	526	1	39425	2	N	3943	3943	0			36
								4337	9									
11	88950	X	34081	-0-	-54869	B	-0-	507	1	30323	2	N	2955	2627	0	185	1	179
								3251	9									
12	91915	X	26766	-0-	-65149	B	-0-	527	1	23452	2	N	2534	2498	0	160	1	55
								2787	9									

TOTAL GAS PROD: 376,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,478

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 05/26/2012 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
05	T. A.	8968	-0-	8968 B	8968	81	1	4761	2	N	1125	352	1			773
						2888	4	1238	9							
06	T. A.	99370	-0-	99370 B	108338	506	1	87263	2	N	10546	3239	0	7818	1	262
						11601	9									
07	T. A.	136062	-0-	136062 B	244400	519	1	122479	2	N	11876	11875	0	1	8	262
						13064	9									
08	T. A.	131270	-0-	131270 B	375670	527	1	118670	2	N	10975	10918	0	77	1	240
						12073	9					2	8			
09	T. A.	117998	-0-	117998 B	493668	510	1	106355	2	N	10121	9927	0	188	1	240
						11133	9					6	8			
10	0 W	114711	-0-	114711 B	608379	527	1	103122	2	N	10056	10056	0			240
						11062	9									
11	0 W	106378	-0-	106378 B	714757	510	1	95891	2	N	9070	9069	0			241
						9977	9									
12	0 W	97136	-0-	97136 B	811893	527	1	87092	2	N	8652	8585	0	1	8	307
						9517	9									

TOTAL GAS PROD: 811,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,421

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	269					269
07	T. A.	25590	-0-	25590 B	25590	539	1	22832	2	N	2017	977	0	1179	1	128
						2219	9					2	8			
08	T. A.	18724	-0-	18724 B	44314	472	1	16881	2	N	1246	922	0	185	1	266
						1371	9					1	8			
09	0 W	16432	-0-	16432 B	60746	510	1	14737	2	N	1077	899	0	378	1	66
						1185	9									
10	0 W	14018	-0-	14018 B	74764	525	1	12534	2	N	872	701	0			237
						959	9									
11	0 W	11309	-0-	11309 B	86073	869	1	9591	2	N	772	766	1			243
						849	9									
12	0 W	9860	-0-	9860 B	95933	861	1	8222	2	N	706	4	0	760	1	185
						777	9									

TOTAL GAS PROD: 95,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,959

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	240					240
08	T. A.	96408	-0-	96408 B	96408	499	1	79705	2	N	14731	6472	0	8145	1	353
						16204	9					1	8			
09	180891 X	84483	-0-	-96408 B	-0-	510	1	70431	2	N	12311	11584	0	952	1	128
						13542	9									
10	88443 X	75348	-0-	-13095 B	-0-	526	1	62935	2	N	10806	7853	0	2806	1	275
						11887	9									
11	85590 X	68832	-0-	-16758 B	-0-	502	1	56706	2	N	10567	9954	0	747	1	141
						11624	9									
12	88443 X	50446	-0-	-37997 B	-0-	376	1	41725	2	N	7586	7577	0			150
						8345	9									

TOTAL GAS PROD: 375,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,241

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 07/04/2012 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
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	627					627
08	T. A.	125331	-0-	125331 B	125331	112450	2	12881	9	N	11710	12019	0			318
09	T. A.	115031	-0-	115031 B	240362	103100	2	11931	9	N	10846	10866	0			298
10	0 W	114100	-0-	114100 B	354462	102742	2	11358	9	N	10325	10327	0	184	1	112
11	0 W	103500	-0-	103500 B	457962	93214	2	10286	9	N	9351	9325	0			138
12	0 W	91378	-0-	91378 B	549340	81514	2	9864	9	N	8967	8978	0			127

TOTAL GAS PROD: 549,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,826

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	349					349
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	27	1			322
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	183	1			139
10	T. A.	91769	-0-	91769 B	91769	433	1	68470	2	N	20787	19756	1			1170
						22866	9									
11	196604 X	104835	-0-	-91769 B	-0-	848	1	78486	2	N	23183	24086	1	1	8	266
						25501	9									
12	94209 X	92786	-0-	-1423 B	-0-	527	1	69032	2	N	21115	20848	1			533
						23227	9									

TOTAL GAS PROD: 289,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,434

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	137113 X	125067	-0-	-12046 B	-0-	527	1	117611	2	N	6299	6391	1	9	8	665
						6929	9									
02	128267 X	83693	-0-	-44574 B	-0-	397	1	78997	2	N	3908	3901	0	7	8	665
						4299	9									
03	137113 X	76287	-0-	-60826 B	-0-	475	1	72015	2	N	3452	3667	0	5	8	445
						3797	9									
04	132690 X	51379	-0-	-81311 B	-0-	501	1	47416	2	N	3147	2943	0	4	8	645
						3462	9									
05	137113 X	46776	-0-	-90337 B	-0-	527	1	43869	2	N	2164	2164	0	179	1	466
						2380	9									
06	132690 X	42575	-0-	-90115 B	-0-	510	1	39851	2	N	2013	2013	0	193	1	271
						2214	9					2	8			
07	137113 X	41982	-0-	-95131 B	-0-	527	1	39044	2	N	2192	2189	0	3	8	271
						2411	9									
08	137113 X	39375	-0-	-97738 B	-0-	525	1	36598	2	N	2047	2044	0	3	8	271
						2252	9									
09	132690 X	36116	-0-	-96574 B	-0-	510	1	33884	2	N	1565	1558	0	7	8	271
						1722	9									
10	137113 X	34706	-0-	-102407 B	-0-	527	1	32302	2	N	1706	1704	0	2	8	271
						1877	9									
11	132690 X	31535	-0-	-101155 B	-0-	510	1	29353	2	N	1520	1519	0	1	8	271
						1672	9									
12	137113 X	28216	-0-	-108897 B	-0-	451	1	26422	2	N	1221	1179	0	1	8	312
						1343	9									

TOTAL GAS PROD: 637,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,234

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	468					468
02	112143 X	-0-	-0-	-112143 B	-0-					N	504					972
03	119877 X	107728	-0-	-12149 B	-0-	1240	1	94032	2	N	11324	11767	1			529
						12456	9									
04	116010 X	92264	-0-	-23746 B	-0-	1181	1	81895	2	N	8353	7196	0	1521	1	164
						9188	9					1	8			
05	119877 X	89532	-0-	-30345 B	-0-	1240	1	79591	2	N	7910	7906	0	2	8	166
						8701	9									
06	116010 X	77255	-0-	-38755 B	-0-	1192	1	68740	2	N	6657	6671	0	2	8	150
						7323	9									
07	119877 X	84021	-0-	-35856 B	-0-	550	1	75467	2	N	7276	6696	0	374	1	354
						8004	9					2	8			
08	119877 X	60076	-0-	-59801 B	-0-	449	1	54256	2	N	4883	4529	0	564	1	143
						5371	9					1	8			
09	116010 X	63531	-0-	-52479 B	-0-	510	1	57684	2	N	4852	4163	0	583	1	249
						5337	9									
10	119877 X	56352	-0-	-63525 B	-0-	597	1	50758	2	N	4543	3413	0	941	1	438
						4997	9									
11	116010 X	50202	-0-	-65808 B	-0-	510	1	45440	2	N	3865	3714	0	376	1	213
						4252	9									
12	119877 X	28072	-0-	-91805 B	-0-	361	1	25196	2	N	2286	2216	0			283
						2515	9									

TOTAL GAS PROD: 709,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,921

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	7825	-0-	7825 B	7825	64	1	6950	4	N	737					737
						811	9									
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7825					N	49	549	1			237
11	0 W	67949	-0-	67949 B	75774	300	1	61706	2	N	5403	4820	1			820
						5943	9									
12	0 W	71329	-0-	71329 B	147103	369	1	64647	2	N	5739	5481	1	1	8	1077
						6313	9									

TOTAL GAS PROD: 147,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,928

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	0		139513	-0-	139513 B	139513	527	1	117571	2	N	19468	19470	1			523
							21415	9									
02	0	W	160489	-0-	160489 B	300002	493	1	136702	2	N	21176	11975	0	9494	1	229
							23294	9					1	8			
03	0	W	159331	-0-	159331 B	459333	477	1	137867	2	N	19079	19079	0			229
							20987	9									
04	0	W	145751	-0-	145751 B	605084	510	1	126753	2	N	16807	15993	0	767	1	269
							18488	9					7	8			
05	0	W	132809	-0-	132809 B	737893	1347	1	114106	2	N	15778	15770	0	2	8	275
							17356	9									
06	0	W	126685	-0-	126685 B	864578	510	1	110204	2	N	14519	14518	0	1	8	275
							15971	9									
07	0	W	142270	-0-	142270 B	1006848	527	1	122758	2	N	17259	17256	0	3	8	275
							18985	9									
08	0	W	124541	-0-	124541 B	1131389	521	1	107786	2	N	14758	14744	0	4	8	285
							16234	9									
09	0	W	108553	-0-	108553 B	1239942	510	1	94007	2	N	12760	12757	0	3	8	285
							14036	9									
10	0	W	97067	-0-	97067 B	1337009	527	1	83850	2	N	11536	11591	0			230
							12690	9									
11	1379713	X	42704	-0-	-1337009 B	-0-	421	1	36550	2	N	5212	5158	0			284
							5733	9									
12	144553	X	53355	-0-	-91198 B	-0-	487	1	44848	2	N	7291	7212	0	1	8	362
							8020	9									

TOTAL GAS PROD: 1,433,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 175,643

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
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	209					209
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	451					660
05	0		72238	-0-	72238 B	72238	1357	1	61323	2	N	8689	8166	0	922	1	256
							9558	9					5	8			
06	0		65066	-0-	65066 B	137304	1320	1	55640	2	N	7369	7318	0	179	1	125
							8106	9					3	8			
07	213567	X	76263	-0-	-137304 B	-0-	1354	1	65020	2	N	8990	8973	0	6	8	136
							9889	9									
08	68696	X	66563	-0-	-2133 B	-0-	797	1	58359	2	N	6734	6730	0	4	8	136
							7407	9									
09	66480	X	55395	-0-	-11085 B	-0-	510	1	47921	2	N	6331	6338	0	14	8	115
							6964	9									
10	68696	X	50530	-0-	-18166 B	-0-	527	1	44045	2	N	5416	5416	0			115
							5958	9									
11	66480	X	10538	-0-	-55942 B	-0-	139	1	9161	2	N	1125	1124	0			116
							1238	9									
12	68696	X	46742	-0-	-21954 B	-0-	515	1	40287	2	N	5400	5401	0			115
							5940	9									

TOTAL GAS PROD: 443,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,714

BEDNORZ A WELL #: 1H RRCID -> 266868 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13065 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/19/2012														

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	SHUT IN		78375	-0-	78375 B	134659	527	1	75516	2	N	2120	2622	1			184
							2332	9									
02	0	W	53932	-0-	53932 B	188591	493	1	51457	2	N	1802	1540	1			446
							1982	9									
03	0	W	42644	-0-	42644 B	231235	527	1	40526	2	N	1446	1541	1			351
							1591	9									
04	0	W	31349	-0-	31349 B	262584	477	1	29584	2	N	1171	937	1			585
							1288	9									
05	0	W	28430	-0-	28430 B	291014	527	1	26953	2	N	864	1058	1			391
							950	9									
06	316708	X	25694	-0-	-291014 B	-0-	475	1	24589	2	N	573	746	1	3	8	215
							630	9									
07	69533	X	20268	-0-	-49265 B	-0-	527	1	19149	2	N	538	367	1	3	8	383
							592	9									
08	69533	X	17075	-0-	-52458 B	-0-	526	1	16064	2	N	441	379	1	3	8	442
							485	9									
09	67290	X	14381	-0-	-52909 B	-0-	510	1	13424	2	N	406	570	1	1	8	277
							447	9									
10	69533	X	13127	-0-	-56406 B	-0-	527	1	12192	2	N	371	380	1			268
							408	9									
11	67290	X	11373	-0-	-55917 B	-0-	508	1	10518	2	N	315	191	1			392
							347	9									
12	69533	X	11379	-0-	-58154 B	-0-	523	1	10156	2	N	346	5	0	370	1	362
							319	4	381	9			1	8			

TOTAL GAS PROD: 348,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,393

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	140527	X	79725	-0-	-60802 B	-0-	527	1	68945	2	N	9321	9620	1			493
							10253	9									
02	58549	X	58549	-0-	-0- B	-0-	485	1	50210	2	N	7140	7201	1			432
							7854	9									
03	60202	X	50355	-0-	-9847 B	-0-	527	1	43507	2	N	5746	5651	1			527
							6321	9									
04	58260	X	38337	-0-	-19923 B	-0-	510	1	33284	2	N	4130	1433	0	3141	1	83
							4543	9									
05	60202	X	33541	-0-	-26661 B	-0-	485	1	29390	2	N	3333	3333	0			83
							3666	9									
06	58260	X	31851	-0-	-26409 B	-0-	510	1	28111	2	N	2936	2933	0	3	8	83
							3230	9									
07	60202	X	24710	-0-	-35492 B	-0-	527	1	21409	2	N	2522	2518	0	4	8	83
							2774	9									
08	60202	X	21211	-0-	-38991 B	-0-	527	1	18126	2	N	2325	2325	0			83
							2558	9									
09	58260	X	17982	-0-	-40278 B	-0-	510	1	15402	2	N	1882	1881	0	1	8	83
							2070	9									
10	60202	X	15937	-0-	-44265 B	-0-	550	1	13399	2	N	1807	1807	0			83
							1988	9									
11	58260	X	18207	-0-	-40053 B	-0-	834	1	15618	2	N	1595	1304	1			374
							1755	9									
12	60202	X	17655	-0-	-42547 B	-0-	1214	1	14882	2	N	1417	17	0	1316	1	458
							1559	9									

TOTAL GAS PROD: 408,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,154

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	75789 X	66591	-0-	-9198 B	-0-	527	1	62915	2	N	2863	2849	1			408
						3149	9									
02	60987 X	34482	-0-	-26505 B	-0-	441	1	32347	2	N	1540	1738	1			210
						1694	9									
03	65193 X	31030	-0-	-34163 B	-0-	490	1	29137	2	N	1275	1258	1			227
						1403	9									
04	63090 X	23511	-0-	-39579 B	-0-	510	1	21946	2	N	959	783	1			403
						1055	9									
05	65193 X	20239	-0-	-44954 B	-0-	527	1	18797	2	N	832	910	1			325
						915	9									
06	63090 X	18397	-0-	-44693 B	-0-	1154	1	16383	2	N	782	523	0	365	1	217
						860	9					2	8			
07	65193 X	15482	-0-	-49711 B	-0-	1186	1	13505	2	N	719	336	0	386	1	213
						791	9					1	8			
08	65193 X	12594	-0-	-52599 B	-0-	803	1	11243	2	N	498	563	1			148
						548	9									
09	63090 X	11779	-0-	-51311 B	-0-	1098	1	10164	2	N	470	386	1	1	8	231
						517	9									
10	65193 X	10299	-0-	-54894 B	-0-	1237	1	8559	2	N	457	375	1			313
						503	9									
11	63090 X	9495	-0-	-53595 B	-0-	1199	1	7842	2	N	413	563	1			163
						454	9									
12	65193 X	8949	-0-	-56244 B	-0-	1233	1	7364	2	N	320	371	1			112
						352	9									

TOTAL GAS PROD: 262,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,128

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	0 W	73974	-0-	73974 B	73974	527	1	58860	2	N	13261	13784	1			442
						14587	9									
02	0 W	53861	-0-	53861 B	127835	487	1	44779	2	N	7814	2729	0	5404	1	123
						8595	9									
03	0 W	47544	-0-	47544 B	175379	382	1	39481	2	N	6983	6611	0	188	1	307
						7681	9									
04	0 W	47953	-0-	47953 B	223332	497	1	39873	2	N	6894	6884	0			317
						7583	9									
05	0 W	40676	-0-	40676 B	264008	525	1	33958	2	N	5630	5650	0	184	1	113
						6193	9									
06	0 W	36981	-0-	36981 B	300989	510	1	31103	2	N	4880	4872	0	8	8	113
						5368	9									
07	0 W	29890	-0-	29890 B	330879	527	1	24817	2	N	4133	4129	0	4	8	113
						4546	9									
08	0 W	25406	-0-	25406 B	356285	527	1	20984	2	N	3541	3540	0	1	8	113
						3895	9									
09	0 W	21408	-0-	21408 B	377693	510	1	17513	2	N	3077	3074	0	3	8	113
						3385	9									
10	0 W	19486	-0-	19486 B	397179	514	1	15708	2	N	2967	2431	0	384	1	265
						3264	9									
11	0 W	17217	-0-	17217 B	414396	489	1	13736	2	N	2720	1568	0	956	1	461
						2992	9									
12	0 W	15474	-0-	15474 B	429870	524	1	12277	2	N	2430	26	0	2263	1	602
						2673	9									

TOTAL GAS PROD: 429,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,330

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 01/07/2012 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	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	566					566
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	102					668
03	0 W	53105	-0-	53105 B	53105	524	1	44633	2	N	7225	7321	1			572
						7948	9									
04	0 W	38709	-0-	38709 B	91814	475	1	32921	2	N	4830	1530	0	3708	1	164
						5313	9									
05	0 W	35490	-0-	35490 B	127304	465	1	30749	2	N	3887	3904	0			147
						4276	9									
06	0 W	31583	-0-	31583 B	158887	510	1	27520	2	N	3230	3225	0	5	8	147
						3553	9									
07	0 W	26439	-0-	26439 B	185326	527	1	22965	2	N	2679	2676	0	3	8	147
						2947	9									
08	0 W	21807	-0-	21807 B	207133	527	1	18788	2	N	2265	2263	0	2	8	147
						2492	9									
09	0 W	18462	-0-	18462 B	225595	510	1	15882	2	N	1882	1882	0			147
						2070	9									
10	0 W	16634	-0-	16634 B	242229	527	1	14160	2	N	1770	1770	0			147
						1947	9									
11	0 W	14228	-0-	14228 B	256457	510	1	11927	2	N	1628	1627	0			148
						1791	9									
12	0 W	11609	-0-	11609 B	268066	514	1	9511	2	N	1440	1401	0			187
						1584	9									

TOTAL GAS PROD: 268,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,504

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	0 W	81114	-0-	81114 B	237248	527	1	65208	2	N	13981	14269	1	4	8	863
						15379	9									
02	0 W	50433	-0-	50433 B	287681	385	1	40405	2	N	8766	8730	1	4	8	895
						9643	9									
03	0 W	48967	-0-	48967 B	336648	527	1	39744	2	N	7905	7947	1	3	8	850
						8696	9									
04	0 W	37464	-0-	37464 B	374112	440	1	31198	2	N	5296	1992	0	3930	1	213
						5826	9					11	8			
05	0 W	36122	-0-	36122 B	410234	527	1	30468	2	N	4661	4656	0	5	8	213
						5127	9									
06	0 W	29818	-0-	29818 B	440052	510	1	25382	2	N	3569	3599	0			183
						3926	9									
07	0 W	25407	-0-	25407 B	465459	526	1	21287	2	N	3267	3266	0	1	8	183
						3594	9									
08	0 W	21741	-0-	21741 B	487200	527	1	17957	2	N	2961	2991	0			153
						3257	9									
09	0 W	18632	-0-	18632 B	505832	510	1	15527	2	N	2359	2357	0	2	8	153
						2595	9									
10	0 W	17394	-0-	17394 B	523226	527	1	14135	2	N	2484	2484	0			153
						2732	9									
11	0 W	15229	-0-	15229 B	538455	505	1	12560	2	N	1967	1778	0	189	1	153
						2164	9									
12	0 W	12152	-0-	12152 B	550607	516	1	9473	2	N	1966	68	0	1512	1	538
						2163	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 394,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,182

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	106207	X	106207	-0-	-0- B	-0-	502	1	84861	2	N	18949	18947	0	2	8	603
							20844	9									
02	90048	X	90048	-0-	-0- B	-0-	486	1	71556	2	N	16369	16365	0	3	8	604
							18006	9									
03	74772	X	69980	-0-	-4792 B	-0-	429	1	56197	2	N	12140	12059	0	2	8	683
							13354	9									
04	73299	X	73299	-0-	-0- B	-0-	510	1	58483	2	N	13005	12933	0	181	1	566
							14306	9					8	8			
05	74772	X	67485	-0-	-7287 B	-0-	527	1	54343	2	N	11468	11263	0	349	1	420
							12615	9					2	8			
06	72360	X	62937	-0-	-9423 B	-0-	510	1	50898	2	N	10481	10506	0	176	1	217
							11529	9					2	8			
07	74772	X	53787	-0-	-20985 B	-0-	527	1	43500	2	N	8873	8873	0			217
							9760	9									
08	74772	X	45178	-0-	-29594 B	-0-	526	1	36769	2	N	7166	7193	0	3	8	187
							7883	9									
09	72360	X	37080	-0-	-35280 B	-0-	510	1	29826	2	N	6131	6130	0	1	8	187
							6744	9									
10	74772	X	33353	-0-	-41419 B	-0-	527	1	26546	2	N	5709	5709	0			187
							6280	9									
11	72360	X	28396	-0-	-43964 B	-0-	510	1	22417	2	N	4972	4972	0			187
							5469	9									
12	74772	X	22811	-0-	-51961 B	-0-	527	1	17215	2	N	4608	4567	0			228
							5069	9									

TOTAL GAS PROD: 690,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,871

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		31055	-0-	31055 B	31055	272	1	25930	2	N	4412	3440	1			972
							4853	9									
02	0	W	138170	-0-	138170 B	169225	1212	1	119954	2	N	15458	15622	1			808
							17004	9									
03	0	W	161356	-0-	161356 B	330581	1357	1	140985	2	N	17285	6631	0	11366	1	95
							19014	9					1	8			
04	0	W	157484	-0-	157484 B	488065	1320	1	138049	2	N	16468	15285	0	1081	1	193
							18115	9					4	8			
05	0	W	156280	-0-	156280 B	644345	1263	1	138080	2	N	15397	15396	0	1	8	193
							16937	9									
06	0	W	149191	-0-	149191 B	793536	510	1	132085	2	N	15087	15086	0	1	8	193
							16596	9									
07	0	W	162271	-0-	162271 B	955807	495	1	143926	2	N	16227	16227	0			193
							17850	9									
08	0	W	164594	-0-	164594 B	1120401	527	1	145982	2	N	16441	16417	0	1	8	216
							18085	9									
09	0	W	152042	-0-	152042 B	1272443	510	1	134747	2	N	15259	15254	0	3	8	218
							16785	9									
10	0	W	148577	-0-	148577 B	1421020	526	1	131459	2	N	15084	15083	0			219
							16592	9									
11	0	W	136197	-0-	136197 B	1557217	506	1	120812	2	N	13526	13512	0			233
							14879	9									
12	0	W	127981	-0-	127981 B	1685198	527	1	112451	2	N	13639	13640	0	1	8	231
							15003	9									

TOTAL GAS PROD: 1,685,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 174,283

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	0		13311	-0-	13311 B	13311	493	1	8986	4	N	3484	2794	1			690
							3832	9									
02	0	W	57651	-0-	57651 B	70962	471	1	41324	2	N	13646	13708	1	3	8	625
							845	4	15011	9							
03	0	W	57372	-0-	57372 B	128334	596	1	42969	2	N	12552	12747	1			430
							13807	9									
04	0	W	52117	-0-	52117 B	180451	1308	1	40388	2	N	9474	4935	0	4727	1	231
							10421	9					11	8			
05	0	W	44393	-0-	44393 B	224844	511	1	35243	2	N	7854	7811	0	191	1	80
							8639	9					3	8			
06	0	W	41317	-0-	41317 B	266161	488	1	33931	2	N	6271	6267	0	4	8	80
							6898	9									
07	0	W	27187	-0-	27187 B	293348	457	1	21914	2	N	4378	4375	0	3	8	80
							4816	9									
08	320707	X	27359	-0-	-293348 B	-0-	527	1	22435	2	N	3997	3995	0	2	8	80
							4397	9									
09	53190	X	18912	-0-	-34278 B	-0-	510	1	15342	2	N	2782	2782	0			80
							3060	9									
10	54963	X	15395	-0-	-39568 B	-0-	527	1	12166	2	N	2456	2456	0			80
							2702	9									
11	53190	X	12643	-0-	-40547 B	-0-	510	1	9948	2	N	1986	1984	0			82
							2185	9									
12	54963	X	9192	-0-	-45771 B	-0-	527	1	6620	2	N	1859	1861	0			80
							2045	9									

TOTAL GAS PROD: 376,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,739

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	0		527	-0-	527 B	527	527	1			N	-0-					-0-
02	0		8514	-0-	8514 B	9041	6055	1	2459	9	N	2235	1510	1			725
03	0		8790	-0-	8790 B	17831	84	1	6805	2	N	1728	1630	1			823
							1901	9									
04	0		110104	-0-	110104 B	127935	510	1	91766	2	N	16207	16158	1			872
							17828	9									
05	0		103570	-0-	103570 B	231505	453	1	87175	2	N	14493	14563	1			802
							15942	9									
06	336111	X	104606	-0-	-231505 B	-0-	504	1	89231	2	N	13519	4936	0	9064	1	321
							14871	9									
07	98828	X	58129	-0-	-40699 B	-0-	239	1	49974	2	N	7196	7196	0			321
							7916	9									
08	98828	X	62712	-0-	-36116 B	-0-	435	1	52742	2	N	8668	8662	0	6	8	321
							9535	9									
09	99299	X	99299	-0-	-0- B	-0-	510	1	84475	2	N	13013	13006	0	181	1	143
							14314	9					4	8			
10	98926	X	98926	-0-	-0- B	-0-	527	1	84595	2	N	12549	12548	0	1	8	143
							13804	9									
11	95640	X	91999	-0-	-3641 B	-0-	510	1	78494	2	N	11814	11813	0			144
							12995	9									
12	98828	X	89744	-0-	-9084 B	-0-	527	1	77243	2	N	10885	10885	0			144
							11974	9									

TOTAL GAS PROD: 836,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,307

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 02/06/2012 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
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	646					646
03	80297	X	80297	-0-	-0- B	-0-	508	1	72912	2	N	6252	6483	1			415
							6877	9									
04	77760	X	76761	-0-	-999 B	-0-	510	1	70116	2	N	5577	5676	1	1	8	315
							6135	9									
05	80352	X	73349	-0-	-7003 B	-0-	499	1	66716	2	N	5576	5473	1	1	8	417
							6134	9									
06	77760	X	69034	-0-	-8726 B	-0-	496	1	63274	2	N	4785	4531	1	1	8	670
							5264	9									
07	80352	X	74114	-0-	-6238 B	-0-	519	1	68176	2	N	4926	3124	0	2168	1	303
							5419	9					1	8			
08	80352	X	74578	-0-	-5774 B	-0-	527	1	68640	2	N	4919	4917	0	2	8	303
							5411	9									
09	77760	X	69181	-0-	-8579 B	-0-	510	1	63679	2	N	4538	4500	0	174	1	161
							4992	9					6	8			
10	80352	X	68099	-0-	-12253 B	-0-	527	1	62733	2	N	4399	4370	0			190
							4839	9									
11	77760	X	63264	-0-	-14496 B	-0-	510	1	58434	2	N	3927	3927	0			190
							4320	9									
12	80352	X	53750	-0-	-26602 B	-0-	511	1	49544	2	N	3359	3296	0	1	8	252
							3695	9									

TOTAL GAS PROD: 702,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,904

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	0		119	-0-	119 B	119	119	1			N	-0-					-0-
02	0		6577	-0-	6577 B	6696	373	1	6204	9	N	5640	4880	1			760
03	0		43874	-0-	43874 B	50570	378	1	35389	2	N	7370	5713	0	2196	1	214
							8107	9					7	8			
04	0	W	60555	-0-	60555 B	111125	499	1	51258	2	N	7998	7996	0	2	8	214
							8798	9									
05	0	W	51926	-0-	51926 B	163051	493	1	44418	2	N	6377	6168	0	178	1	245
							7015	9									
06	0	W	47452	-0-	47452 B	210503	508	1	40371	2	N	5975	5973	0	182	1	61
							6573	9					4	8			
07	0	W	51195	-0-	51195 B	261698	527	1	43947	2	N	6110	6103	0	7	8	61
							6721	9									
08	0	W	33035	-0-	33035 B	294733	425	1	28427	2	N	3803	3801	0	2	8	61
							4183	9									
09	0	W	35349	-0-	35349 B	330082	510	1	30384	2	N	4050	4047	0	3	8	61
							4455	9									
10	0	W	26812	-0-	26812 B	356894	527	1	22592	2	N	3357	3355	0	2	8	61
							3693	9									
11	0	W	23781	-0-	23781 B	380675	510	1	20251	2	N	2745	2745	0			61
							3020	9									
12	0	W	20258	-0-	20258 B	400933	527	1	17154	2	N	2343	2343	0			61
							2577	9									

TOTAL GAS PROD: 400,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,768

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	0		204	-0-	204 B	204	204	1			N	-0-					-0-
02	0		7308	-0-	7308 B	7512	357	1	6951	9	N	6319	5566	1			753
03	0		53816	-0-	53816 B	61328	416	1	42914	2	N	9533	6840	0	3344	1	102
							10486	9									
04	0	W	64945	-0-	64945 B	126273	510	1	53182	2	N	10230	10227	0	3	8	102
							11253	9									
05	0	W	59940	-0-	59940 B	186213	527	1	48942	2	N	9519	9280	0	177	1	164
							10471	9									
06	0	W	57342	-0-	57342 B	243555	510	1	48759	2	N	7339	7354	0	1	8	148
							8073	9									
07	0	W	57291	-0-	57291 B	300846	527	1	48545	2	N	7472	7465	0	7	8	148
							8219	9									
08	0	W	37290	-0-	37290 B	338136	459	1	31373	2	N	4962	4929	0	1	8	180
							5458	9									
09	0	W	37272	-0-	37272 B	375408	510	1	31735	2	N	4570	4565	0	5	8	180
							5027	9									
10	0	W	29867	-0-	29867 B	405275	527	1	24765	2	N	4159	4158	0	1	8	180
							4575	9									
11	0	W	27134	-0-	27134 B	432409	510	1	22651	2	N	3612	3611	0	1	8	180
							3973	9									
12	0	W	24051	-0-	24051 B	456460	527	1	20082	2	N	3129	3089	0			220
							3442	9									

TOTAL GAS PROD: 456,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,844

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
03	0		56795	-0-	56795 B	56795	435	1	38210	2	N	10180	9643	1			537
							6952	4	11198	9							
04	56795	X	-0-	-0-	-56795 B	-0-					N	43					580
05	86714	X	86714	-0-	-0- B	-0-	1238	1	70671	2	N	13459	12811	0	954	1	274
							14805	9									
06	79272	X	79272	-0-	-0- B	-0-	1200	1	65462	2	N	11464	11464	0			274
							12610	9									
07	90088	X	90088	-0-	-0- B	-0-	1227	1	73414	2	N	14043	13981	0	2	8	334
							15447	9									
08	59303	X	58137	-0-	-1166 B	-0-	736	1	47302	2	N	9181	8705	0	546	1	262
							10099	9					2	8			
09	57390	X	47979	-0-	-9411 B	-0-	504	1	38937	2	N	7762	7763	0	3	8	258
							8538	9									
10	59303	X	37307	-0-	-21996 B	-0-	527	1	30136	2	N	6040	6041	0	176	1	81
							6644	9									
11	57390	X	28765	-0-	-28625 B	-0-	510	1	23348	2	N	4461	4456	0			86
							4907	9									
12	59303	X	21746	-0-	-37557 B	-0-	527	1	17015	2	N	3822	3826	0	1	8	81
							4204	9									

TOTAL GAS PROD: 506,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,455

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	0		2167	-0-	2167 B	2167	34	1	1702	4	N	392					392
							431	9									
02	0		111914	-0-	111914 B	114081	485	1	99438	2	N	10901	10668	1			625
							11991	9									
03	0		89256	-0-	89256 B	203337	527	1	80702	2	N	7297	7234	1			688
							8027	9									
04	0	W	60188	-0-	60188 B	263525	510	1	54220	2	N	4962	5315	1			335
							5458	9									
05	0	W	45024	-0-	45024 B	308549	492	1	40597	2	N	3577	3504	1			408
							3935	9									
06	351600	X	43051	-0-	-308549 B	-0-	465	1	39577	2	N	2735	2379	0	697	1	65
							3009	9					2	8			
07	153388	X	37565	-0-	-115823 B	-0-	527	1	34366	2	N	2429	2428	0	1	8	65
							2672	9									
08	153388	X	31780	-0-	-121608 B	-0-	527	1	28869	2	N	2167	2166	0	1	8	65
							2384	9									
09	148440	X	26704	-0-	-121736 B	-0-	510	1	24181	2	N	1830	1830	0			65
							2013	9									
10	153388	X	23194	-0-	-130194 B	-0-	527	1	20809	2	N	1689	1687	0	2	8	65
							1858	9									
11	148440	X	21706	-0-	-126734 B	-0-	533	1	19531	2	N	1493	1492	0	1	8	65
							1642	9									
12	153388	X	22335	-0-	-131053 B	-0-	1150	1	19716	2	N	1335	1080	0			320
							1469	9									

TOTAL GAS PROD: 514,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,807

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
03	0		54529	-0-	54529 B	54529	1031	1	35772	2	N	10569	10275	1			294
							6100	4	11626	9							
04	SHUT IN		76040	-0-	76040 B	130569	506	1	60364	2	N	13791	13491	0			594
							15170	9									
05	SHUT IN		81979	-0-	81979 B	212548	1357	1	65263	2	N	13963	13308	0	1462	1	168
							15359	9									
06	SHUT IN		74016	-0-	74016 B	286564	1307	1	58739	2	N	12700	12700	0			168
							13970	9									
07	404468	X	117904	-0-	-286564 B	-0-	1307	1	95418	2	N	19254	19249	0	2	8	171
							21179	9									
08	109015	X	109015	-0-	-0- B	-0-	1072	1	87867	2	N	18251	18231	0	5	8	186
							20076	9									
09	99271	X	99271	-0-	-0- B	-0-	510	1	80594	2	N	16515	16536	0	12	8	153
							18167	9									
10	96339	X	96339	-0-	-0- B	-0-	527	1	77772	2	N	16400	16400	0			153
							18040	9									
11	88369	X	88369	-0-	-0- B	-0-	505	1	71685	2	N	14708	14693	0			168
							16179	9									
12	77577	X	77577	-0-	-0- B	-0-	515	1	61506	2	N	14142	13850	0	200	1	260
							15556	9									

TOTAL GAS PROD: 875,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 150,293

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	470					470
03	0		5565	-0-	5565 B	5565	56	1	5231	2	N	253	1	8			722
							278	9									
04	0		51129	-0-	51129 B	56694	46848	2	4281	9	N	3892	4257	1	8	8	349
05	89215	X	32521	-0-	-56694 B	-0-	511	1	29452	2	N	2325	2314	1	3	8	357
							2558	9									
06	49200	X	25307	-0-	-23893 B	-0-	477	1	22481	2	N	2135	1906	0	482	1	102
							2349	9					2	8			
07	50840	X	22065	-0-	-28775 B	-0-	510	1	20375	2	N	1073	1070	0	3	8	102
							1180	9									
08	50840	X	16901	-0-	-33939 B	-0-	504	1	15472	2	N	841	839	0	2	8	102
							925	9									
09	49200	X	14033	-0-	-35167 B	-0-	504	1	12773	2	N	687	684	0	3	8	102
							756	9									
10	50840	X	12973	-0-	-37867 B	-0-	841	1	11394	2	N	671	671	0			102
							738	9									
11	49200	X	11431	-0-	-37769 B	-0-	868	1	9963	2	N	545	545	0			102
							600	9									
12	50840	X	9666	-0-	-41174 B	-0-	885	1	8276	2	N	459	274	0	189	1	98
							505	9									

TOTAL GAS PROD: 201,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,351

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	0		-0-	-0-	-0- B	41568					N	-0-					197
02	0		-0-	-0-	-0- B	41568					N	-0-					197
03	0		21277	-0-	21277 B	62845	221	1	9339	2	N	3487	2861	1			823
							7881	4	3836	9							
04	164573	X	101728	-0-	-62845 B	-0-	510	1	86778	2	N	13127	12967	1			983
							14440	9									
05	100473	X	100473	-0-	-0- B	-0-	527	1	86208	2	N	12489	12609	1			863
							13738	9									
06	97919	X	97919	-0-	-0- B	-0-	1144	1	85023	2	N	10684	3814	0	7410	1	322
							11752	9					1	8			
07	108235	X	108235	-0-	-0- B	-0-	461	1	95433	2	N	11219	11166	0	168	1	203
							12341	9					4	8			
08	91047	X	83395	-0-	-7652 B	-0-	508	1	70979	2	N	10825	10437	0	3	8	588
							11908	9									
09	93001	X	93001	-0-	-0- B	-0-	510	1	81258	2	N	10212	9893	0	9	8	898
							11233	9									
10	91659	X	91659	-0-	-0- B	-0-	527	1	79810	2	N	10293	10278	0	577	1	332
							11322	9					4	8			
11	88110	X	84488	-0-	-3622 B	-0-	510	1	73709	2	N	9335	9334	0	1	8	332
							10269	9									
12	91047	X	81172	-0-	-9875 B	-0-	518	1	71197	2	N	8597	8595	0	1	8	333
							9457	9									

TOTAL GAS PROD: 863,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,268

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	286					286
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	289					575
05	0		117058	-0-	117058	B	117058	519	1	95572	2	N	19061	7424	0	11648	1	564
								20967	9									
06	226322	X	109264	-0-	-117058	B	-0-	510	1	90158	2	N	16905	16965	0	389	1	115
								18596	9									
07	110787	X	110787	-0-	-0-	B	-0-	499	1	91483	2	N	17095	17094	0	1	8	115
								18805	9									
08	106250	X	106250	-0-	-0-	B	-0-	521	1	86909	2	N	17109	17106	0	3	8	115
								18820	9									
09	97350	X	97350	-0-	-0-	B	-0-	504	1	80509	2	N	14852	14846	0	6	8	115
								16337	9									
10	93930	X	93930	-0-	-0-	B	-0-	527	1	77672	2	N	14301	14301	0			115
								15731	9									
11	84088	X	84088	-0-	-0-	B	-0-	509	1	69440	2	N	12854	12841	0			128
								14139	9									
12	78461	X	75341	-0-	-3120	B	-0-	523	1	60980	2	N	12580	12591	0	2	8	115
								13838	9									

TOTAL GAS PROD: 794,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,332

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
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	160					160
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	632					792
05	0		106418	-0-	106418	B	106418	483	1	100362	2	N	5066	5363	1			495
								5573	9									
06	213758	X	107340	-0-	-106418	B	-0-	1320	1	100522	2	N	4998	4973	1	2	8	518
								5498	9									
07	203515	X	129701	-0-	-73814	B	-0-	1300	1	123064	2	N	4852	3288	0	1872	1	209
								5337	9					1	8			
08	203515	X	105124	-0-	-98391	B	-0-	527	1	100614	2	N	3621	3614	0	150	1	58
								3983	9					8	8			
09	196950	X	81587	-0-	-115363	B	-0-	510	1	77796	2	N	2983	2972	0	11	8	58
								3281	9									
10	203515	X	69326	-0-	-134189	B	-0-	521	1	65689	2	N	2833	2833	0			58
								3116	9									
11	196950	X	59385	-0-	-137565	B	-0-	510	1	56601	2	N	2067	2065	0			60
								2274	9									
12	203515	X	33209	-0-	-170306	B	-0-	328	1	31315	2	N	1424	988	0	192	1	303
								1566	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 692,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,636

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	507					507
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	238					745
05	0		106945	-0-	106945	B	106945	524	1	90748	2	N	14248	6597	0	8233	1	163
								15673	9									
06	207497	X	100552	-0-	-106945	B	-0-	510	1	86209	2	N	12575	12573	0			165
								13833	9									
07	109980	X	109980	-0-	-0-	B	-0-	504	1	94974	2	N	13184	13181	0	3	8	165
								14502	9									
08	103345	X	103345	-0-	-0-	B	-0-	523	1	89170	2	N	12411	12397	0	3	8	176
								13652	9									
09	92464	X	92464	-0-	-0-	B	-0-	510	1	79875	2	N	10981	10969	0	12	8	176
								12079	9									
10	87737	X	87737	-0-	-0-	B	-0-	527	1	75561	2	N	10590	10590	0			176
								11649	9									
11	78947	X	78947	-0-	-0-	B	-0-	510	1	68430	2	N	9097	9084	0			189
								10007	9									
12	71486	X	68117	-0-	-3369	B	-0-	521	1	57945	2	N	8774	8786	0	1	8	176
								9651	9									

TOTAL GAS PROD: 748,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,605

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
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	230					230
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	55					285
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	203					488
06	87960	X	87960	-0-	-0-	B	-0-	1269	1	82625	2	N	3696	3859	1	3	8	322
								4066	9									
07	116870	X	74412	-0-	-42458	B	-0-	1364	1	69669	2	N	3072	1660	0	1420	1	313
								3379	9					1	8			
08	116870	X	55213	-0-	-61657	B	-0-	484	1	52300	2	N	2208	2048	0	185	1	285
								2429	9					3	8			
09	113100	X	50422	-0-	-62678	B	-0-	502	1	47907	2	N	1830	1848	0	7	8	260
								2013	9									
10	116870	X	46168	-0-	-70702	B	-0-	527	1	43570	2	N	1883	1885	0	188	1	70
								2071	9									
11	113100	X	37048	-0-	-76052	B	-0-	498	1	35020	2	N	1391	1410	0			51
								1530	9									
12	116870	X	25831	-0-	-91039	B	-0-	379	1	24464	2	N	898	407	0	386	1	156
								988	9									

TOTAL GAS PROD: 377,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,466

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
03	0		7853	-0-	7853 B	7853	6744	2	1109	9	N	1008	363	1			645
04	0		22979	-0-	22979 B	30832	19231	2	3748	9	N	3407	3289	1	1	8	762
05	0		101656	-0-	101656 B	132488	1344	1	87636	2	N	11524	269	0	10955	1	340
							12676	9					5	8			
06	205681	X	73193	-0-	-132488 B	-0-	503	1	64684	2	N	7278	7268	0	189	1	160
							8006	9					1	8			
07	97495	X	54736	-0-	-42759 B	-0-	527	1	47944	2	N	5695	5691	0	4	8	160
							6265	9									
08	97495	X	38092	-0-	-59403 B	-0-	457	1	32895	2	N	4309	4242	0	164	1	62
							4740	9					1	8			
09	94350	X	34688	-0-	-59662 B	-0-	510	1	30408	2	N	3427	3426	0	1	8	62
							3770	9									
10	97495	X	30206	-0-	-67289 B	-0-	527	1	26463	2	N	2924	2924	0			62
							3216	9									
11	94350	X	25222	-0-	-69128 B	-0-	510	1	22258	2	N	2231	2229	0			64
							2454	9									
12	97495	X	20448	-0-	-77047 B	-0-	527	1	17523	2	N	2180	2182	0			62
							2398	9									

TOTAL GAS PROD: 409,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,983

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
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	484					484
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	359	1			128
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	499					627
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	370					997
06	136246	X	136246	-0-	-0- B	-0-	1329	1	118916	2	N	14546	5095	0	10246	1	201
							16001	9					1	8			
07	169136	X	169136	-0-	-0- B	-0-	1283	1	149160	2	N	16994	16975	0	112	1	106
							18693	9					2	8			
08	151900	X	151900	-0-	-0- B	-0-	527	1	134221	2	N	15593	15590	0	3	8	106
							17152	9									
09	136510	X	136510	-0-	-0- B	-0-	510	1	120860	2	N	13764	13758	0	6	8	106
							15140	9									
10	130296	X	130296	-0-	-0- B	-0-	630	1	115299	2	N	13061	13061	0			106
							14367	9									
11	118514	X	118514	-0-	-0- B	-0-	510	1	104877	2	N	11934	11922	0			118
							13127	9									
12	102537	X	102537	-0-	-0- B	-0-	521	1	89694	2	N	11202	11214	0			106
							12322	9									

TOTAL GAS PROD: 945,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,450

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	0		204	-0-	204	B	204	204	1			N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	204					N	168					168
03	0		-0-	-0-	-0-	B	204					N	-0-					168
04	0		-0-	-0-	-0-	B	204					N	377					545
05	0		-0-	-0-	-0-	B	204					N	162					707
06	115344	X	115140	-0-	-204	B	-0-	1227	1	99615	2	N	12998	3705	0	9788	1	211
								14298	9					1	8			
07	166114	X	166114	-0-	-0-	B	-0-	1217	1	143131	2	N	19787	19785	0	2	8	211
								21766	9									
08	143842	X	143842	-0-	-0-	B	-0-	527	1	124121	2	N	17449	17446	0	3	8	211
								19194	9									
09	121518	X	121518	-0-	-0-	B	-0-	510	1	107392	2	N	12378	12368	0	10	8	211
								13616	9									
10	113598	X	113598	-0-	-0-	B	-0-	631	1	99994	2	N	11794	11794	0			211
								12973	9									
11	100920	X	100920	-0-	-0-	B	-0-	509	1	88679	2	N	10665	10654	0			222
								11732	9									
12	85332	X	85332	-0-	-0-	B	-0-	527	1	73439	2	N	10333	10343	0	1	8	211
								11366	9									

TOTAL GAS PROD: 846,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,111

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
03	0		8961	-0-	8961	B	8961	220	1	7555	4	N	1078	773	1			305
								1186	9									
04	0		-0-	-0-	-0-	B	8961					N	-0-					305
05	0		-0-	-0-	-0-	B	8961					N	350					655
06	77922	X	68961	-0-	-8961	B	-0-	482	1	59505	2	N	8158	4755	0	4008	1	50
								8974	9									
07	85250	X	56858	-0-	-28392	B	-0-	527	1	49571	2	N	6145	6138	0	7	8	50
								6760	9									
08	85250	X	41460	-0-	-43790	B	-0-	470	1	35944	2	N	4587	4585	0	2	8	50
								5046	9									
09	82500	X	35557	-0-	-46943	B	-0-	508	1	30920	2	N	3754	3574	0	2	8	228
								4129	9									
10	85250	X	30125	-0-	-55125	B	-0-	527	1	26083	2	N	3195	3131	0			292
								3515	9									
11	82500	X	22616	-0-	-59884	B	-0-	504	1	19322	2	N	2536	1882	0	772	1	174
								2790	9									
12	85250	X	16982	-0-	-68268	B	-0-	513	1	14158	2	N	2101	1704	0	191	1	380
								2311	9									

TOTAL GAS PROD: 281,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,904

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
03	0	165	-0-	165 B	165	153	1	12	9	N	11	11	8			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	165					N	526					526
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	165					N	242					768
06	T. A.	105270	-0-	105270 B	105435	1098	1	95837	2	N	7577	7936	1	3	8	406
						8335	9									
07	T. A.	149738	-0-	149738 B	255173	1343	1	137411	2	N	9985	6820	0	3354	1	217
						10984	9									
08	T. A.	136912	-0-	136912 B	392085	797	1	126501	2	N	8740	8711	0	192	1	50
						9614	9					4	8			
09	T. A.	119697	-0-	119697 B	511782	570	1	110530	2	N	7815	7803	0	12	8	50
						8597	9									
10	621613 X	109831	-0-	-511782 B	-0-	539	1	101306	2	N	7260	7260	0			50
						7986	9									
11	114900 X	95808	-0-	-19092 B	-0-	752	1	88749	2	N	5734	5735	0			49
						6307	9									
12	118730 X	61386	-0-	-57344 B	-0-	416	1	56303	2	N	4243	3608	0	543	1	140
						4667	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 778,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,133

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	945					945
06	0	105823	-0-	105823 B	105823	510	1	85797	2	N	17742	5734	0	12744	1	209
						19516	9									
07	0	125954	-0-	125954 B	231777	514	1	104758	2	N	18802	18792	0	1	8	218
						20682	9									
08	350432 X	118655	-0-	-231777 B	-0-	527	1	99648	2	N	16800	16798	0	108	1	108
						18480	9					4	8			
09	103950 X	103950	-0-	-0- B	-0-	510	1	86307	2	N	15575	15564	0	11	8	108
						17133	9									
10	100347 X	100204	-0-	-143 B	-0-	527	1	83085	2	N	15084	15084	0			108
						16592	9									
11	97110 X	91427	-0-	-5683 B	-0-	510	1	76177	2	N	13400	13387	0			121
						14740	9									
12	100347 X	81446	-0-	-18901 B	-0-	527	1	66272	2	N	13315	13168	0	2	8	266
						14647	9									

TOTAL GAS PROD: 727,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,663

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

03	0	45323	-0-	45323 B	45323	504	1	28724	2	N	4995	4178	1			817
						10600	4	5495	9							
04	0	67469	-0-	67469 B	112792	510	1	59032	2	N	7206	4256	0	3598	1	148
						7927	9					21	8			
05	0	56907	-0-	56907 B	169699	521	1	50579	2	N	5279	4937	0	334	1	148
						5807	9					8	8			
06	0	46369	-0-	46369 B	216068	510	1	41712	2	N	3770	3790	0	5	8	123
						4147	9									
07	250110 X	34042	-0-	-216068 B	-0-	527	1	30410	2	N	2823	2820	0	3	8	123
						3105	9									
08	68076 X	27860	-0-	-40216 B	-0-	405	1	23637	2	N	3471	3471	0			123
						3818	9									
09	65880 X	23457	-0-	-42423 B	-0-	510	1	21064	2	N	1712	1710	0	2	8	123
						1883	9									
10	68076 X	19763	-0-	-48313 B	-0-	516	1	17450	2	N	1634	1634	0			123
						1797	9									
11	65880 X	17804	-0-	-48076 B	-0-	506	1	15699	2	N	1454	1424	0			153
						1599	9									
12	68076 X	14813	-0-	-53263 B	-0-	527	1	12915	2	N	1246	1204	0			195
						1371	9									

TOTAL GAS PROD: 353,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,590

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
03	0	34	-0-	34 B	34	34	1			N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	34					N	356					356
05	0	59680	-0-	59680 B	59714	524	1	53813	2	N	4857	5078	1			135
						5343	9									
06	0	38252	-0-	38252 B	97966	510	1	34741	2	N	2728	2408	1			455
						3001	9									
07	102979 X	5013	-0-	-97966 B	-0-	117	1	4248	2	N	589	758	1			286
						648	9									
08	68696 X	-0-	-0-	-68696 B	-0-					N	-0-					286
09	66480 X	-0-	-0-	-66480 B	-0-					N	-0-					286
10	86828 X	86828	-0-	-0- B	-0-	385	1	77057	2	N	8533	2966	0	5651	1	202
						9386	9									
11	93672 X	93672	-0-	-0- B	-0-	506	1	84129	2	N	8215	8203	0			214
						9037	9									
12	68696 X	65708	-0-	-2988 B	-0-	527	1	58502	2	N	6072	6080	0	1	8	205
						6679	9									

TOTAL GAS PROD: 349,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,350

BIG OAK B WELL #: 1H RRCID -> 268920 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12869 - 16994

12	0	7657	-0-	7657 B	7657	80	1	5264	2	N	2103	10	0	1908	1	185
						2313	9									

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,103

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

12	0	7128	-0-	7128 B	7128	80	1	4941	2	N	1915	9	0	1704	1	202
						2107	9									

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,915

KRAUSE B WELL #: 2H RRCID -> 269286 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13286 - 19044

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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	0	60785	-0-	60785 B	159015	1612 15036	1 9	44137	2	N	13669	13665	0	3	8	649
02	0	49568	-0-	49568 B	208583	1486 12194	1 9	35888	2	N	11085	11079	0	1	8	654
03	0	47719	-0-	47719 B	256302	1612 11620	1 9	34487	2	N	10564	10552	0	2	8	664
04	0	35718	-0-	35718 B	292020	1050 9800	1 9	24868	2	N	8909	9113	0	3	8	457
05	0	34185	-0-	34185 B	326205	1612 9197	1 9	23376	2	N	8361	8338	0	179	1	301
06	0	34189	-0-	34189 B	360394	1764 7920	1 9	24505	2	N	7200	7166	0	1	8	334
07	0	31521	-0-	31521 B	391915	1612 7555	1 9	22354	2	N	6868	6909	0			293
08	0	25489	-0-	25489 B	417404	527 7021	1 9	17941	2	N	6383	6339 1	0 8	161	1	175
09	0	25674	-0-	25674 B	443078	510 6212	1 9	18952	2	N	5647	5639 2	0 8	46	1	135
10	0	24399	-0-	24399 B	467477	526 6015	1 9	17858	2	N	5468	5483	0			120
11	0	22224	-0-	22224 B	489701	510 5543	1 9	16171	2	N	5039	5031	0			125
12	0	18875	-0-	18875 B	508576	527 5278	1 9	13070	2	N	4798	4540	0			383

TOTAL GAS PROD: 410,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,991

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

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-

GREENHUNTER WATER, LLC 331542
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

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
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

05	0	17765	-0-	17765 B	17765	17368	4	397	9	N	361	361	1			-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	17765					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	17765					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	17765					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	17765					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	17765					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	17765					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	17765					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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		2496	-0-	2496	B	2496	2496	4			N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	2496					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	2496					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	2496					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	B	2496					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	2496					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	2496					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	2496					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
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	T. A.		55375	-0-	55375	B	-418	41733	3	13642	9	Y	12402	12402	1			-0-
02	T. A.		47521	-0-	47521	B	47103	35844	3	11677	9	Y	10615	10615	1			-0-
03	T. A.		47238	-0-	47238	B	94341	35685	3	11553	9	Y	10503	10503	1			-0-
04	T. A.		43874	-0-	43874	B	138215	33323	3	10551	9	Y	9592	9592	1			-0-
05	T. A.		42179	-0-	42179	B	180394	32244	3	9935	9	Y	9032	9032	1			-0-
06	T. A.		35844	-0-	35844	B	216238	27331	3	8513	9	Y	7739	7739	1			-0-
07	217103	X	865	-0-	-216238	B	-0-	614	3	251	9	Y	228	228	1			-0-
08	47332	X	47332	-0-	-0-	B	-0-	34331	3	13001	9	Y	11819	11819	1			-0-
09	38281	X	38281	-0-	-0-	B	-0-	28712	3	9569	9	Y	8699	8699	1			-0-
10	37665	X	35300	-0-	-2365	B	-0-	26633	3	8667	9	Y	7879	7879	1			-0-
11	36450	X	31159	-0-	-5291	B	-0-	23790	3	7369	9	Y	6699	6699	1			-0-
12	37665	X	28994	-0-	-8671	B	-0-	22127	3	6867	9	Y	6243	6243	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 453,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,450

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	T. A.		24037	-0-	24037	B	24037	19491	3	4546	9	Y	4133	4133	1			-0-
02	T. A.		21135	-0-	21135	B	45172	17162	3	3973	9	Y	3612	3612	1			-0-
03	T. A.		21311	-0-	21311	B	66483	17340	3	3971	9	Y	3610	3610	1			-0-
04	T. A.		21272	-0-	21272	B	87755	17479	3	3793	9	Y	3448	3448	1			-0-
05	T. A.		21859	-0-	21859	B	109614	18129	3	3730	9	Y	3391	3391	1			-0-
06	T. A.		19328	-0-	19328	B	128942	16015	3	3313	9	Y	3012	3012	1			-0-
07	147139	X	18197	-0-	-128942	B	-0-	14938	3	3259	9	Y	2963	2963	1			-0-
08	21979	X	19987	-0-	-1992	B	-0-	16684	3	3303	9	Y	3003	3003	1			-0-
09	21270	X	20989	-0-	-281	B	-0-	18018	3	2971	9	Y	2701	2701	1			-0-
10	21855	X	20345	-0-	-1510	B	-0-	17478	3	2867	9	Y	2606	2606	1			-0-
11	19350	X	18569	-0-	-781	B	-0-	15952	3	2617	9	Y	2379	2379	1			-0-
12	21700	X	18049	-0-	-3651	B	-0-	15456	3	2593	9	Y	2357	2357	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,215

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.	30913	-0-	30913 B	30913	24057	3	6856	9	Y	6233	6233	1			-0-
02	T. A.	27175	-0-	27175 B	58088	21160	3	6015	9	Y	5468	5468	1			-0-
03	T. A.	24830	-0-	24830 B	82918	19152	3	5678	9	Y	5162	5162	1			-0-
04	T. A.	5916	-0-	5916 B	88834	4543	3	1373	9	Y	1248	1248	1			-0-
05	T. A.	6287	-0-	6287 B	95121	4611	3	1676	9	Y	1524	1524	1			-0-
06	T. A.	6319	-0-	6319 B	101440	4751	3	1568	9	Y	1425	1425	1			-0-
07	106125 X	4685	-0-	-101440 B	-0-	3519	3	1166	9	Y	1060	1060	1			-0-
08	23126 X	5454	-0-	-17672 B	-0-	4141	3	1313	9	Y	1194	1194	1			-0-
09	6330 X	4898	-0-	-1432 B	-0-	3824	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
10	6541 X	4515	-0-	-2026 B	-0-	3561	3	954	9	Y	867	867	1			-0-
11	6330 X	4319	-0-	-2011 B	-0-	3425	3	894	9	Y	813	813	1			-0-
12	5456 X	4099	-0-	-1357 B	-0-	3311	3	788	9	Y	716	716	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,686

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

01	T. A.	36367	-0-	36367 B	36367	32308	3	4059	9	Y	3690	3690	1			-0-
02	T. A.	31860	-0-	31860 B	68227	28244	3	3616	9	Y	3287	3287	1			-0-
03	T. A.	30841	-0-	30841 B	99068	27285	3	3556	9	Y	3233	3233	1			-0-
04	T. A.	30047	-0-	30047 B	129115	26712	3	3335	9	Y	3032	3032	1			-0-
05	T. A.	30326	-0-	30326 B	159441	27085	3	3241	9	Y	2946	2946	1			-0-
06	T. A.	26713	-0-	26713 B	186154	23846	3	2867	9	Y	2606	2606	1			-0-
07	212018 X	25864	-0-	-186154 B	-0-	23016	3	2848	9	Y	2589	2589	1			-0-
08	31062 X	26495	-0-	-4567 B	-0-	23741	3	2754	9	Y	2504	2504	1			-0-
09	30060 X	22245	-0-	-7815 B	-0-	20212	3	2033	9	Y	1848	1848	1			-0-
10	30318 X	22563	-0-	-7755 B	-0-	20186	3	2377	9	Y	2161	2161	1			-0-
11	26700 X	20301	-0-	-6399 B	-0-	18227	3	2074	9	Y	1885	1885	1			-0-
12	26505 X	21081	-0-	-5424 B	-0-	18928	3	2153	9	Y	1957	1957	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 324,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,738

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

01	T. A.	50382	-0-	50382 B	50382	47799	3	2583	9	Y	2348	2348	1			-0-
02	T. A.	42448	-0-	42448 B	92830	39588	3	2860	9	Y	2600	2600	1			-0-
03	T. A.	38548	-0-	38548 B	131378	37271	3	1277	9	Y	1161	1161	1			-0-
04	T. A.	33958	-0-	33958 B	165336	32210	3	1748	9	Y	1589	1589	1			-0-
05	T. A.	31780	-0-	31780 B	197116	30564	3	1216	9	Y	1105	1105	1			-0-
06	T. A.	28253	-0-	28253 B	225369	27058	3	1195	9	Y	1086	1086	1			-0-
07	252249 X	26880	-0-	-225369 B	-0-	25626	3	1254	9	Y	1140	1140	1			-0-
08	38533 X	24818	-0-	-13715 B	-0-	23151	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-
09	33960 X	19496	-0-	-14464 B	-0-	18521	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
10	31775 X	15371	-0-	-16404 B	-0-	14381	3	990	9	Y	900	900	1			-0-
11	28260 X	16151	-0-	-12109 B	-0-	15159	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
12	26877 X	16420	-0-	-10457 B	-0-	15550	3	870	9	Y	791	791	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 344,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,023

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	52542	X	52542	-0-	-0-	B	-0-	49624	3	2918	9	N	2653	2653	1			-0-
02	44819	X	44819	-0-	-0-	B	-0-	42313	3	2506	9	N	2278	2278	1			-0-
03	43265	X	43265	-0-	-0-	B	-0-	40897	3	2368	9	N	2153	2153	1			-0-
04	38837	X	38837	-0-	-0-	B	-0-	36729	3	2108	9	N	1916	1916	1			-0-
05	37234	X	37234	-0-	-0-	B	-0-	35215	3	2019	9	N	1835	1835	1			-0-
06	33363	X	33363	-0-	-0-	B	-0-	31593	3	1770	9	N	1609	1609	1			-0-
07	31562	X	31562	-0-	-0-	B	-0-	29844	3	1718	9	N	1562	1562	1			-0-
08	30801	X	30801	-0-	-0-	B	-0-	29174	3	1627	9	N	1479	1479	1			-0-
09	27280	X	27280	-0-	-0-	B	-0-	25907	3	1373	9	N	1248	1248	1			-0-
10	23578	X	23578	-0-	-0-	B	-0-	22206	3	1372	9	N	1247	1247	1			-0-
11	22907	X	22907	-0-	-0-	B	-0-	21358	3	1549	9	N	1408	1408	1			-0-
12	22343	X	22343	-0-	-0-	B	-0-	20969	3	1374	9	N	1249	1249	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 408,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,637

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

01	182776	X	92636	-0-	-90140	B	-0-	69455	3	23181	9	Y	21074	21074	1			-0-
02	170984	X	80511	-0-	-90473	B	-0-	60327	3	20184	9	Y	18349	18349	1			-0-
03	182776	X	81439	-0-	-101337	B	-0-	60982	3	20457	9	Y	18597	18597	1			-0-
04	176880	X	74651	-0-	-102229	B	-0-	56071	3	18580	9	Y	16891	16891	1			-0-
05	182776	X	70635	-0-	-112141	B	-0-	53163	3	17472	9	Y	15884	15884	1			-0-
06	176880	X	26960	-0-	-149920	B	-0-	20236	3	6724	9	Y	6113	6113	1			-0-
07	63767	X	36342	-0-	-27425	B	-0-	26504	3	9838	9	Y	8944	8944	1			-0-
08	63767	X	55515	-0-	-8252	B	-0-	41626	3	13889	9	Y	12626	12626	1			-0-
09	61710	X	50521	-0-	-11189	B	-0-	39060	3	11461	9	Y	10419	10419	1			-0-
10	63767	X	49814	-0-	-13953	B	-0-	38420	3	11394	9	Y	10358	10358	1			-0-
11	61710	X	45350	-0-	-16360	B	-0-	35200	3	10150	9	Y	9227	9227	1			-0-
12	63767	X	45651	-0-	-18116	B	-0-	35555	3	10096	9	Y	9178	9178	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 710,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 157,660

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

01	0	W	45654	-0-	45654	B	809608	43695	3	1959	9	Y	1781	1781	1			-0-
02	0	W	37708	-0-	37708	B	847316	36219	3	1489	9	Y	1354	1354	1			-0-
03	0	W	36521	-0-	36521	B	883837	34772	3	1749	9	Y	1590	1590	1			-0-
04	0	W	32450	-0-	32450	B	916287	30943	3	1507	9	Y	1370	1370	1			-0-
05	0	W	29978	-0-	29978	B	946265	28589	3	1389	9	Y	1263	1263	1			-0-
06	0	W	26582	-0-	26582	B	972847	25330	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
07	0	W	24882	-0-	24882	B	997729	23651	3	1231	9	Y	1119	1119	1			-0-
08	0	W	25112	-0-	25112	B	1022841	23953	3	1159	9	Y	1054	1054	1			-0-
09	1046319	X	23478	-0-	-1022841	B	-0-	22552	3	926	9	Y	842	842	1			-0-
10	29977	X	21193	-0-	-8784	B	-0-	20315	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
11	26580	X	19277	-0-	-7303	B	-0-	18388	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
12	25110	X	19921	-0-	-5189	B	-0-	19045	3	876	9	Y	796	796	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 342,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,913

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	88474	X	42760	-0-	-45714	B	-0-	40890	3	1870	9	N	1700	1700	1			-0-
02	82766	X	35386	-0-	-47380	B	-0-	33708	3	1678	9	N	1525	1525	1			-0-
03	88474	X	33514	-0-	-54960	B	-0-	31855	3	1659	9	N	1508	1508	1			-0-
04	60150	X	29293	-0-	-30857	B	-0-	27909	3	1384	9	N	1258	1258	1			-0-
05	51243	X	27604	-0-	-23639	B	-0-	26310	3	1294	9	N	1176	1176	1			-0-
06	41370	X	25037	-0-	-16333	B	-0-	23861	3	1176	9	N	1069	1069	1			-0-
07	34100	X	23602	-0-	-10498	B	-0-	22845	3	757	9	N	688	688	1			-0-
08	33511	X	21588	-0-	-11923	B	-0-	20721	3	867	9	N	788	788	1			-0-
09	29280	X	19062	-0-	-10218	B	-0-	18225	3	837	9	N	761	761	1			-0-
10	27590	X	17226	-0-	-10364	B	-0-	16444	3	782	9	N	711	711	1			-0-
11	25050	X	15438	-0-	-9612	B	-0-	14744	3	694	9	N	631	631	1			-0-
12	23591	X	14898	-0-	-8693	B	-0-	14285	3	613	9	N	557	557	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 305,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,372

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	52939	-0-	52939	B	489633	50649	3	2290	9	Y	2082	2082	1			-0-
02	0	W	45841	-0-	45841	B	535474	43473	3	2368	9	Y	2153	2153	1			-0-
03	0	W	44477	-0-	44477	B	579951	42027	3	2450	9	Y	2227	2227	1			-0-
04	0	W	39576	-0-	39576	B	619527	36918	3	2658	9	Y	2416	2416	1			-0-
05	0	W	36167	-0-	36167	B	655694	34002	3	2165	9	Y	1968	1968	1			-0-
06	0	W	34416	-0-	34416	B	690110	32103	3	2313	9	Y	2103	2103	1			-0-
07	0	W	32921	-0-	32921	B	723031	30853	3	2068	9	Y	1880	1880	1			-0-
08	0	W	29741	-0-	29741	B	752772	27743	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-
09	0	W	25300	-0-	25300	B	778072	23698	3	1602	9	Y	1456	1456	1			-0-
10	0	W	20559	-0-	20559	B	798631	19327	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-
11	818172	X	19541	-0-	-798631	B	-0-	18298	3	1243	9	Y	1130	1130	1			-0-
12	32922	X	18802	-0-	-14120	B	-0-	17809	3	993	9	Y	903	903	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 400,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,254

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232531	X	64371	-0-	-168160	B	-0-	56299	3	8072	9	Y	7338	7338	1			-0-
02	217529	X	55887	-0-	-161642	B	-0-	48832	3	7055	9	Y	6414	6414	1			-0-
03	232531	X	54425	-0-	-178106	B	-0-	47543	3	6882	9	Y	6256	6256	1			-0-
04	225030	X	48345	-0-	-176685	B	-0-	42351	3	5994	9	Y	5449	5449	1			-0-
05	232531	X	45545	-0-	-186986	B	-0-	40145	3	5400	9	Y	4909	4909	1			-0-
06	225030	X	40549	-0-	-184481	B	-0-	35753	3	4796	9	Y	4360	4360	1			-0-
07	49414	X	36694	-0-	-12720	B	-0-	32213	3	4481	9	Y	4074	4074	1			-0-
08	49414	X	33636	-0-	-15778	B	-0-	29782	3	3854	9	Y	3504	3504	1			-0-
09	47820	X	18697	-0-	-29123	B	-0-	16872	3	1825	9	Y	1659	1659	1			-0-
10	49414	X	38143	-0-	-11271	B	-0-	33468	3	4675	9	Y	4250	4250	1			-0-
11	47820	X	31233	-0-	-16587	B	-0-	27518	3	3715	9	Y	3377	3377	1			-0-
12	36704	X	27634	-0-	-9070	B	-0-	24315	3	3319	9	Y	3017	3017	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 495,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,607

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	0	W	71483	-0-	71483 B	997043	61895	3	9588	9	Y	8716	8716	1			-0-
02	0	W	62065	-0-	62065 B	1059108	53541	3	8524	9	Y	7749	7749	1			-0-
03	0	W	61744	-0-	61744 B	1120852	53248	3	8496	9	Y	7724	7724	1			-0-
04	0	W	60385	-0-	60385 B	1181237	52392	3	7993	9	Y	7266	7266	1			-0-
05	0	W	58360	-0-	58360 B	1239597	50635	3	7725	9	Y	7023	7023	1			-0-
06	0	W	53794	-0-	53794 B	1293391	46719	3	7075	9	Y	6432	6432	1			-0-
07	0	W	52369	-0-	52369 B	1345760	45529	3	6840	9	Y	6218	6218	1			-0-
08	0	W	47351	-0-	47351 B	1393111	41732	3	5619	9	Y	5108	5108	1			-0-
09	1437224	X	44113	-0-	-1393111 B	-0-	38974	3	5139	9	Y	4672	4672	1			-0-
10	56265	X	44655	-0-	-11610 B	-0-	38570	3	6085	9	Y	5532	5532	1			-0-
11	53790	X	40697	-0-	-13093 B	-0-	35565	3	5132	9	Y	4665	4665	1			-0-
12	52359	X	41530	-0-	-10829 B	-0-	35223	3	6307	9	Y	5734	5734	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 638,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,839

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	T. A.		48789	-0-	48789 B	397904	46102	3	2687	9	N	2443	2443	1			-0-
02	0	W	39682	-0-	39682 B	437586	37434	3	2248	9	N	2044	2044	1			-0-
03	0	W	37116	-0-	37116 B	474702	35022	3	2094	9	N	1904	1904	1			-0-
04	0	W	31469	-0-	31469 B	506171	29689	3	1780	9	N	1618	1618	1			-0-
05	0	W	28692	-0-	28692 B	534863	27085	3	1607	9	N	1461	1461	1			-0-
06	0	W	24894	-0-	24894 B	559757	23519	3	1375	9	N	1250	1250	1			-0-
07	0	W	23219	-0-	23219 B	582976	21907	3	1312	9	N	1193	1193	1			-0-
08	0	W	21210	-0-	21210 B	604186	20014	3	1196	9	N	1087	1087	1			-0-
09	0	W	17690	-0-	17690 B	621876	16658	3	1032	9	N	938	938	1			-0-
10	0	W	13377	-0-	13377 B	635253	12454	3	923	9	N	839	839	1			-0-
11	0	W	14017	-0-	14017 B	649270	13030	3	987	9	N	897	897	1			-0-
12	0	W	15389	-0-	15389 B	664659	14323	3	1066	9	N	969	969	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 315,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,643

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	209591	X	46405	-0-	-163186 B	-0-	41295	3	5110	9	Y	4645	4645	1			-0-
02	196069	X	39105	-0-	-156964 B	-0-	34712	3	4393	9	Y	3994	3994	1			-0-
03	209591	X	35839	-0-	-173752 B	-0-	31449	3	4390	9	Y	3991	3991	1			-0-
04	202830	X	32965	-0-	-169865 B	-0-	28982	3	3983	9	Y	3621	3621	1			-0-
05	209591	X	32495	-0-	-177096 B	-0-	28680	3	3815	9	Y	3468	3468	1			-0-
06	202830	X	19885	-0-	-182945 B	-0-	17556	3	2329	9	Y	2117	2117	1			-0-
07	32810	X	32810	-0-	-0- B	-0-	28813	3	3997	9	Y	3634	3634	1			-0-
08	35836	X	32520	-0-	-3316 B	-0-	28870	3	3650	9	Y	3318	3318	1			-0-
09	32970	X	24711	-0-	-8259 B	-0-	22327	3	2384	9	Y	2167	2167	1			-0-
10	32798	X	19105	-0-	-13693 B	-0-	17196	3	1909	9	Y	1735	1735	1			-0-
11	31740	X	15301	-0-	-16439 B	-0-	13814	3	1487	9	Y	1352	1352	1			-0-
12	32798	X	13759	-0-	-19039 B	-0-	12415	3	1344	9	Y	1222	1222	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 344,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,264

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	226424	X	53624	-0-	-172800	B	-0-	49715	3	3909	9	Y	3554	3554	1			-0-
02	211816	X	44945	-0-	-166871	B	-0-	41623	3	3322	9	Y	3020	3020	1			-0-
03	226424	X	43729	-0-	-182695	B	-0-	40278	3	3451	9	Y	3137	3137	1			-0-
04	219120	X	38911	-0-	-180209	B	-0-	35875	3	3036	9	Y	2760	2760	1			-0-
05	226424	X	36987	-0-	-189437	B	-0-	34134	3	2853	9	Y	2594	2594	1			-0-
06	219120	X	32053	-0-	-187067	B	-0-	29988	3	2065	9	Y	1877	1877	1			-0-
07	226424	X	29117	-0-	-197307	B	-0-	27214	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-
08	43741	X	30284	-0-	-13457	B	-0-	28455	3	1829	9	Y	1663	1663	1			-0-
09	38910	X	28418	-0-	-10492	B	-0-	26987	3	1431	9	Y	1301	1301	1			-0-
10	36983	X	24851	-0-	-12132	B	-0-	23492	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
11	32040	X	23806	-0-	-8234	B	-0-	22352	3	1454	9	Y	1322	1322	1			-0-
12	30287	X	22920	-0-	-7367	B	-0-	21527	3	1393	9	Y	1266	1266	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 409,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,459

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91669	X	91669	-0-	-0-	B	-0-	67700	3	23969	9	Y	21790	21790	1			-0-
02	81502	X	81502	-0-	-0-	B	-0-	60192	3	21310	9	Y	19373	19373	1			-0-
03	85870	X	84115	-0-	-1755	B	-0-	62230	3	21885	9	Y	19895	19895	1			-0-
04	83100	X	77594	-0-	-5506	B	-0-	57577	3	20017	9	Y	18197	18197	1			-0-
05	85870	X	12803	-0-	-73067	B	-0-	9524	3	3279	9	Y	2981	2981	1			-0-
06	83100	X	71184	-0-	-11916	B	-0-	52586	3	18598	9	Y	16907	16907	1			-0-
07	85870	X	4316	-0-	-81554	B	-0-	3152	3	1164	9	Y	1058	1058	1			-0-
08	84268	X	84268	-0-	-0-	B	-0-	63747	3	20521	9	Y	18655	18655	1			-0-
09	77580	X	72765	-0-	-4815	B	-0-	56688	3	16077	9	Y	14615	14615	1			-0-
10	73563	X	64329	-0-	-9234	B	-0-	49862	3	14467	9	Y	13152	13152	1			-0-
11	81540	X	50636	-0-	-30904	B	-0-	39429	3	11207	9	Y	10188	10188	1			-0-
12	84258	X	64453	-0-	-19805	B	-0-	50617	3	13836	9	Y	12578	12578	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 759,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,389

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174313	X	91288	-0-	-83025	B	-0-	67526	3	23762	9	Y	21602	21602	1			-0-
02	163067	X	76861	-0-	-86206	B	-0-	56885	3	19976	9	Y	18160	18160	1			-0-
03	174313	X	73323	-0-	-100990	B	-0-	54187	3	19136	9	Y	17396	17396	1			-0-
04	168690	X	63712	-0-	-104978	B	-0-	46985	3	16727	9	Y	15206	15206	1			-0-
05	174313	X	61252	-0-	-113061	B	-0-	45642	3	15610	9	Y	14191	14191	1			-0-
06	168690	X	55779	-0-	-112911	B	-0-	41854	3	13925	9	Y	12659	12659	1			-0-
07	174313	X	54432	-0-	-119881	B	-0-	41212	3	13220	9	Y	12018	12018	1			-0-
08	73315	X	35271	-0-	-38044	B	-0-	26728	3	8543	9	Y	7766	7766	1			-0-
09	63720	X	37251	-0-	-26469	B	-0-	28949	3	8302	9	Y	7547	7547	1			-0-
10	61256	X	38125	-0-	-23131	B	-0-	29699	3	8426	9	Y	7660	7660	1			-0-
11	55770	X	35697	-0-	-20073	B	-0-	27911	3	7786	9	Y	7078	7078	1			-0-
12	54436	X	33934	-0-	-20502	B	-0-	26567	3	7367	9	Y	6697	6697	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 656,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 147,980

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	436222	X	100197	-0-	-336025 B	-0-	78631	3	21566	9	Y	19605	19605	1			-0-
02	102631	X	81525	-0-	-21106 B	-0-	63518	3	18007	9	Y	16370	16370	1			-0-
03	109709	X	78352	-0-	-31357 B	-0-	61006	3	17346	9	Y	15769	15769	1			-0-
04	106170	X	61510	-0-	-44660 B	-0-	47753	3	13757	9	Y	12506	12506	1			-0-
05	109709	X	70821	-0-	-38888 B	-0-	55759	3	15062	9	Y	13693	13693	1			-0-
06	106170	X	64506	-0-	-41664 B	-0-	50755	3	13751	9	Y	12501	12501	1			-0-
07	109709	X	64958	-0-	-44751 B	-0-	51149	3	13809	9	Y	12554	12554	1			-0-
08	109709	X	25990	-0-	-83719 B	-0-	20614	3	5376	9	Y	4887	4887	1			-0-
09	13332	X	13332	-0-	-0- B	-0-	10363	3	2969	9	Y	2699	2699	1			-0-
10	70835	X	36849	-0-	-33986 B	-0-	29290	3	7559	9	Y	6872	6872	1			-0-
11	64500	X	29558	-0-	-34942 B	-0-	23563	3	5995	9	Y	5450	5450	1			-0-
12	64945	X	27075	-0-	-37870 B	-0-	21453	3	5622	9	Y	5111	5111	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 654,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,017

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	0	W	71025	-0-	71025 B	602496	55178	3	15847	9	Y	14406	14406	1			-0-
02	0	W	58539	-0-	58539 B	661035	45497	3	13042	9	Y	11856	11856	1			-0-
03	0	W	55385	-0-	55385 B	716420	42979	3	12406	9	Y	11278	11278	1			-0-
04	0	W	47951	-0-	47951 B	764371	37204	3	10747	9	Y	9770	9770	1			-0-
05	0	W	45115	-0-	45115 B	809486	34999	3	10116	9	Y	9196	9196	1			-0-
06	0	W	37718	-0-	37718 B	847204	28973	3	8745	9	Y	7950	7950	1			-0-
07	0	W	28696	-0-	28696 B	875900	21808	3	6888	9	Y	6262	6262	1			-0-
08	0	W	32528	-0-	32528 B	908428	24736	3	7792	9	Y	7084	7084	1			-0-
09	0	W	32211	-0-	32211 B	940639	25393	3	6818	9	Y	6198	6198	1			-0-
10	0	W	31168	-0-	31168 B	971807	24526	3	6642	9	Y	6038	6038	1			-0-
11	1000549	X	28742	-0-	-971807 B	-0-	22805	3	5937	9	Y	5397	5397	1			-0-
12	33294	X	28616	-0-	-4678 B	-0-	22722	3	5894	9	Y	5358	5358	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 497,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,793

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	0	Z	21451	-0-	21451 B	171286	19871	3	1580	9	N	1436	1436	1			-0-
02	0	Z	16324	-0-	16324 B	187610	15060	3	1264	9	N	1149	1149	1			-0-
03	0	Z	15843	-0-	15843 B	203453	14616	3	1227	9	N	1115	1115	1			-0-
04	0	Z	13662	-0-	13662 B	217115	12560	3	1102	9	N	1002	1002	1			-0-
05	0	Z	12918	-0-	12918 B	230033	11864	3	1054	9	N	958	958	1			-0-
06	0	Z	11375	-0-	11375 B	241408	10357	3	1018	9	N	925	925	1			-0-
07	0	Z	10832	-0-	10832 B	252240	9765	3	1067	9	N	970	970	1			-0-
08	0	Z	10107	-0-	10107 B	262347	9044	3	1063	9	N	966	966	1			-0-
09	0	Z	8775	-0-	8775 B	271122	7984	3	791	9	N	719	719	1			-0-
10	0	Z	8568	-0-	8568 B	279690	7680	3	888	9	N	807	807	1			-0-
11	14B2	EXT	7847	-0-	7847 B	287537	7011	3	836	9	N	760	760	1			-0-
12	295580	X	8043	-0-	-287537 B	-0-	7247	3	796	9	N	724	724	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,531

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	SHUT IN		116522	-0-	116522 B	487423	85018	3	31504	9	Y	28640	28640	1			-0-
02	SHUT IN		102935	-0-	102935 B	590358	75080	3	27855	9	Y	25323	25323	1			-0-
03	SHUT IN		103981	-0-	103981 B	694339	75801	3	28180	9	Y	25618	25618	1			-0-
04	SHUT IN		94252	-0-	94252 B	788591	68899	3	25353	9	Y	23048	23048	1			-0-
05	0	W	93284	-0-	93284 B	881875	68444	3	24840	9	Y	22582	22582	1			-0-
06	0	W	85038	-0-	85038 B	966913	62201	3	22837	9	Y	20761	20761	1			-0-
07	0	W	83100	-0-	83100 B	1050013	60878	3	22222	9	Y	20202	20202	1			-0-
08	0	W	76490	-0-	76490 B	1126503	57160	3	19330	9	Y	17573	17573	1			-0-
09	0	W	71336	-0-	71336 B	1197839	54767	3	16569	9	Y	15063	15063	1			-0-
10	0	W	74014	-0-	74014 B	1271853	56710	3	17304	9	Y	15731	15731	1			-0-
11	0	W	68696	-0-	68696 B	1340549	52905	3	15791	9	Y	14355	14355	1			-0-
12	1408044	X	67495	-0-	-1340549 B	-0-	51897	3	15598	9	Y	14180	14180	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 243,076

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

01	223541	X	42219	-0-	-181322 B	-0-	40174	3	2045	9	Y	1859	1859	1			-0-
02	209119	X	34702	-0-	-174417 B	-0-	32952	3	1750	9	Y	1591	1591	1			-0-
03	223541	X	33487	-0-	-190054 B	-0-	31811	3	1676	9	Y	1524	1524	1			-0-
04	216330	X	29657	-0-	-186673 B	-0-	28160	3	1497	9	Y	1361	1361	1			-0-
05	223541	X	28354	-0-	-195187 B	-0-	26937	3	1417	9	Y	1288	1288	1			-0-
06	216330	X	25124	-0-	-191206 B	-0-	23848	3	1276	9	Y	1160	1160	1			-0-
07	223541	X	23980	-0-	-199561 B	-0-	22727	3	1253	9	Y	1139	1139	1			-0-
08	223541	X	23877	-0-	-199664 B	-0-	22638	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-
09	216330	X	22460	-0-	-193870 B	-0-	21413	3	1047	9	Y	952	952	1			-0-
10	223541	X	20362	-0-	-203179 B	-0-	19188	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-
11	216330	X	18192	-0-	-198138 B	-0-	17140	3	1052	9	Y	956	956	1			-0-
12	223541	X	18888	-0-	-204653 B	-0-	17512	3	1376	9	Y	1251	1251	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 321,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,274

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

04	0		14547	-0-	14547 B	14547	6941	3	4925	4	N	2437	1437	1			1000
							2681	9									
05	0		70759	-0-	70759 B	85306	55568	3	15191	9	N	13810	14810	1			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	85306					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	85306					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	85306					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	85306					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	85306					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	85306					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	34817	-0-	34817 B	120123	29327	3	5490	9	N	4991	4991	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,238

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

01	0		26172	-0-	26172 B	483759	24767	3	1405	9	N	1277	1277	1			-0-
02	0		21929	-0-	21929 B	505688	20679	3	1250	9	N	1136	1136	1			-0-
03	0		21508	-0-	21508 B	527196	20123	3	1385	9	N	1259	1259	1			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	527196					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	527196					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	527196					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	527196					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	527196					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	527196					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	527196					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	527196					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	13051	-0-	13051 B	540247	12464	3	587	9	N	534	534	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,206

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264523 X	42904	-0-	-221619 B	-0-	42109	3	795	9	N	723	723	1			-0-
02	247457 X	36350	-0-	-211107 B	-0-	35662	3	688	9	N	625	625	1			-0-
03	264523 X	36479	-0-	-228044 B	-0-	35701	3	778	9	N	707	707	1			-0-
04	255990 X	31807	-0-	-224183 B	-0-	31149	3	658	9	N	598	598	1			-0-
05	264523 X	30196	-0-	-234327 B	-0-	29617	3	579	9	N	526	526	1			-0-
06	255990 X	26531	-0-	-229459 B	-0-	25671	3	860	9	N	782	782	1			-0-
07	264523 X	26797	-0-	-237726 B	-0-	26020	3	777	9	N	706	706	1			-0-
08	264523 X	24915	-0-	-239608 B	-0-	24145	3	770	9	N	700	700	1			-0-
09	255990 X	21616	-0-	-234374 B	-0-	21031	3	585	9	N	532	532	1			-0-
10	264523 X	18460	-0-	-246063 B	-0-	17701	3	759	9	N	690	690	1			-0-
11	255990 X	17116	-0-	-238874 B	-0-	16634	3	482	9	N	438	438	1			-0-
12	264523 X	18785	-0-	-245738 B	-0-	18309	3	476	9	N	433	433	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 331,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,460

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	29271	-0-	29271 B	440918	27408	3	1863	9	Y	1694	1694	1			-0-
02	465300 X	24382	-0-	-440918 B	-0-	22714	3	1668	9	Y	1516	1516	1			-0-
03	157387 X	23471	-0-	-133916 B	-0-	21812	3	1659	9	Y	1508	1508	1			-0-
04	152310 X	20855	-0-	-131455 B	-0-	19329	3	1526	9	Y	1387	1387	1			-0-
05	157387 X	19896	-0-	-137491 B	-0-	18457	3	1439	9	Y	1308	1308	1			-0-
06	152310 X	17446	-0-	-134864 B	-0-	16068	3	1378	9	Y	1253	1253	1			-0-
07	157387 X	16609	-0-	-140778 B	-0-	15164	3	1445	9	Y	1314	1314	1			-0-
08	157387 X	16119	-0-	-141268 B	-0-	14835	3	1284	9	Y	1167	1167	1			-0-
09	152310 X	15731	-0-	-136579 B	-0-	14517	3	1214	9	Y	1104	1104	1			-0-
10	157387 X	13416	-0-	-143971 B	-0-	12550	3	866	9	Y	787	787	1			-0-
11	152310 X	12384	-0-	-139926 B	-0-	11594	3	790	9	Y	718	718	1			-0-
12	157387 X	12772	-0-	-144615 B	-0-	11727	3	1045	9	Y	950	950	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,706

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
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	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
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	0		12728	-0-	12728 B	12728	11976	3	386	4	Y	333	279	1			54
							366	9									
02	0		55302	-0-	55302 B	68030	53927	3	1375	9	Y	1250	1304	1			-0-
03	0		37451	-0-	37451 B	105481	36458	3	993	9	Y	903	903	1			-0-
04	132017	X	26536	-0-	-105481 B	-0-	25812	3	724	9	Y	658	658	1			-0-
05	57257	X	20379	-0-	-36878 B	-0-	19735	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
06	55410	X	13950	-0-	-41460 B	-0-	13464	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
07	57257	X	10959	-0-	-46298 B	-0-	10572	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
08	57257	X	12373	-0-	-44884 B	-0-	11925	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
09	55410	X	8988	-0-	-46422 B	-0-	8623	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
10	57257	X	8154	-0-	-49103 B	-0-	7800	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
11	55410	X	7479	-0-	-47931 B	-0-	7203	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
12	57257	X	8315	-0-	-48942 B	-0-	7989	3	326	9	Y	296	296	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,131

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
08	0		49926	-0-	49926 B	49926	33347	3	9240	4	Y	6672	6672	1			-0-
							7339	9									
09	0	W	88756	-0-	88756 B	138682	75897	3	12859	9	Y	11690	11690	1			-0-
10	0	W	86756	-0-	86756 B	225438	74880	3	11876	9	Y	10796	10796	1			-0-
11	0	W	70025	-0-	70025 B	295463	60529	3	9496	9	Y	8633	8633	1			-0-
12	0	W	68822	-0-	68822 B	364285	59518	3	9304	9	Y	8458	8458	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 364,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,249

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
08	0	Z	102680	-0-	102680 B	102680	72922	3	8033	4	Y	19750	19750	1			-0-
							21725	9									
09	0	Z	127238	-0-	127238 B	229918	102551	3	24687	9	Y	22443	22443	1			-0-
10	0	Z	119663	-0-	119663 B	349581	96406	3	23257	9	Y	21143	21143	1			-0-
11	0	Z	106885	-0-	106885 B	456466	86633	3	20252	9	Y	18411	18411	1			-0-
12	0	Z	101672	-0-	101672 B	558138	82123	3	19549	9	Y	17772	17772	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 558,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,519

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	0		43276	-0-	43276 B	342069	42220	3	1056	9	Y	960	960	1			-0-
02	0		35041	-0-	35041 B	377110	34155	3	886	9	Y	805	805	1			-0-
03	0		33602	-0-	33602 B	410712	32520	3	1082	9	Y	984	984	1			-0-
04	440328	X	29616	-0-	-410712 B	-0-	28352	3	1264	9	Y	1149	1149	1			-0-
05	176111	X	27261	-0-	-148850 B	-0-	26490	3	771	9	Y	701	701	1			-0-
06	170430	X	22614	-0-	-147816 B	-0-	21961	3	653	9	Y	594	594	1			-0-
07	176111	X	21073	-0-	-155038 B	-0-	20725	3	348	9	Y	316	316	1			-0-
08	176111	X	19798	-0-	-156313 B	-0-	19469	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
09	170430	X	17169	-0-	-153261 B	-0-	16876	3	293	9	Y	266	266	1			-0-
10	176111	X	15986	-0-	-160125 B	-0-	15682	3	304	9	Y	276	276	1			-0-
11	170430	X	14675	-0-	-155755 B	-0-	14385	3	290	9	Y	264	264	1			-0-
12	176111	X	14365	-0-	-161746 B	-0-	14066	3	299	9	Y	272	272	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,886

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
02	0		7741	-0-	7741	B	7741	7460	4	281	9	Y	255	255	1			-0-
03	0		58648	-0-	58648	B	66389	54495	3	4153	9	Y	3775	3775	1			-0-
04	172531	X	106142	-0-	-66389	B	-0-	99367	3	6775	9	Y	6159	6159	1			-0-
05	89690	X	89690	-0-	-0-	B	-0-	84418	3	5272	9	Y	4793	4793	1			-0-
06	75398	X	75398	-0-	-0-	B	-0-	71237	3	4161	9	Y	3783	3783	1			-0-
07	65169	X	65169	-0-	-0-	B	-0-	61682	3	3487	9	Y	3170	3170	1			-0-
08	64790	X	56652	-0-	-8138	B	-0-	53742	3	2910	9	Y	2645	2645	1			-0-
09	62700	X	46405	-0-	-16295	B	-0-	44099	3	2306	9	Y	2096	2096	1			-0-
10	64790	X	32905	-0-	-31885	B	-0-	31117	3	1788	9	Y	1625	1625	1			-0-
11	62700	X	31053	-0-	-31647	B	-0-	29295	3	1758	9	Y	1598	1598	1			-0-
12	64790	X	30861	-0-	-33929	B	-0-	29032	3	1829	9	Y	1663	1663	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 600,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,562

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	0		89497	-0-	89497	B	723040	76580	3	12917	9	Y	11743	11743	1			-0-
02	0		75232	-0-	75232	B	798272	64121	3	11111	9	Y	10101	10101	1			-0-
03	0		75708	-0-	75708	B	873980	64575	3	11133	9	Y	10121	10121	1			-0-
04	939754	X	65774	-0-	-873980	B	-0-	56160	3	9614	9	Y	8740	8740	1			-0-
05	231074	X	68499	-0-	-162575	B	-0-	58788	3	9711	9	Y	8828	8828	1			-0-
06	223620	X	63645	-0-	-159975	B	-0-	54772	3	8873	9	Y	8066	8066	1			-0-
07	231074	X	62216	-0-	-168858	B	-0-	53530	3	8686	9	Y	7896	7896	1			-0-
08	231074	X	51896	-0-	-179178	B	-0-	45079	3	6817	9	Y	6197	6197	1			-0-
09	223620	X	45315	-0-	-178305	B	-0-	40132	3	5183	9	Y	4712	4712	1			-0-
10	231074	X	22529	-0-	-208545	B	-0-	19451	3	3078	9	Y	2798	2798	1			-0-
11	223620	X	39793	-0-	-183827	B	-0-	34740	3	5053	9	Y	4594	4594	1			-0-
12	231074	X	38926	-0-	-192148	B	-0-	33974	3	4952	9	Y	4502	4502	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 699,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,298

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		120289	-0-	120289	B	274149	90879	3	29410	9	Y	26736	27692	1			-0-
02	0		104431	-0-	104431	B	378580	78376	3	26055	9	Y	23686	23686	1			-0-
03	0		100998	-0-	100998	B	479578	75672	3	25326	9	Y	23024	23024	1			-0-
04	571740	X	92162	-0-	-479578	B	-0-	69381	3	22781	9	Y	20710	20710	1			-0-
05	106609	X	89132	-0-	-17477	B	-0-	67518	3	21614	9	Y	19649	19649	1			-0-
06	103170	X	80590	-0-	-22580	B	-0-	61035	3	19555	9	Y	17777	17777	1			-0-
07	106609	X	58699	-0-	-47910	B	-0-	44217	3	14482	9	Y	13165	13165	1			-0-
08	106609	X	78296	-0-	-28313	B	-0-	60219	3	18077	9	Y	16434	16434	1			-0-
09	103170	X	73482	-0-	-29688	B	-0-	58353	3	15129	9	Y	13754	13754	1			-0-
10	106609	X	71298	-0-	-35311	B	-0-	56364	3	14934	9	Y	13576	13576	1			-0-
11	103170	X	64780	-0-	-38390	B	-0-	51232	3	13548	9	Y	12316	12316	1			-0-
12	106609	X	65705	-0-	-40904	B	-0-	51901	3	13804	9	Y	12549	12549	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 999,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 213,376

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		46680	-0-	46680 B	51272	37003 2320	3 9	7357	4	Y	2109	2288	1			-0-
02	0		51295	-0-	51295 B	102567	48688	3	2607	9	Y	2370	2370	1			-0-
03	0		34786	-0-	34786 B	137353	32676	3	2110	9	Y	1918	1918	1			-0-
04	162474	X	25121	-0-	-137353 B	-0-	23437	3	1684	9	Y	1531	1531	1			-0-
05	71765	X	23493	-0-	-48272 B	-0-	21753	3	1740	9	Y	1582	1582	1			-0-
06	69450	X	21704	-0-	-47746 B	-0-	20636	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
07	71765	X	16893	-0-	-54872 B	-0-	15969	3	924	9	Y	840	840	1			-0-
08	71765	X	14660	-0-	-57105 B	-0-	13846	3	814	9	Y	740	740	1			-0-
09	69450	X	11785	-0-	-57665 B	-0-	11105	3	680	9	Y	618	618	1			-0-
10	71765	X	10491	-0-	-61274 B	-0-	9853	3	638	9	Y	580	580	1			-0-
11	69450	X	11621	-0-	-57829 B	-0-	10924	3	697	9	Y	634	634	1			-0-
12	71765	X	9482	-0-	-62283 B	-0-	8903	3	579	9	Y	526	526	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,419

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

01	0		35756	-0-	35756 B	472784	34076	3	1680	9	Y	1527	1527	1			-0-
02	0		26767	-0-	26767 B	499551	25133	3	1634	9	Y	1485	1485	1			-0-
03	527740	X	28189	-0-	-499551 B	-0-	25899	3	2290	9	Y	2082	2082	1			-0-
04	249540	X	24582	-0-	-224958 B	-0-	21952	3	2630	9	Y	2391	2391	1			-0-
05	257858	X	21965	-0-	-235893 B	-0-	19896	3	2069	9	Y	1881	1881	1			-0-
06	249540	X	19024	-0-	-230516 B	-0-	17348	3	1676	9	Y	1524	1524	1			-0-
07	257858	X	16962	-0-	-240896 B	-0-	15470	3	1492	9	Y	1356	1356	1			-0-
08	257858	X	14864	-0-	-242994 B	-0-	13831	3	1033	9	Y	939	939	1			-0-
09	249540	X	16867	-0-	-232673 B	-0-	16030	3	837	9	Y	761	761	1			-0-
10	257858	X	16238	-0-	-241620 B	-0-	15344	3	894	9	Y	813	813	1			-0-
11	249540	X	14758	-0-	-234782 B	-0-	13854	3	904	9	Y	822	822	1			-0-
12	257858	X	13946	-0-	-243912 B	-0-	13123	3	823	9	Y	748	748	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,329

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

01	0		91767	-0-	91767 B	669399	71437	3	20330	9	Y	18482	18482	1			-0-
02	0		75296	-0-	75296 B	744695	58500	3	16796	9	Y	15269	15269	1			-0-
03	816043	X	71348	-0-	-744695 B	-0-	55309	3	16039	9	Y	14581	14581	1			-0-
04	125880	X	63321	-0-	-62559 B	-0-	49262	3	14059	9	Y	12781	12781	1			-0-
05	130076	X	60398	-0-	-69678 B	-0-	47406	3	12992	9	Y	11811	11811	1			-0-
06	125880	X	53576	-0-	-72304 B	-0-	42127	3	11449	9	Y	10408	10408	1			-0-
07	130076	X	50650	-0-	-79426 B	-0-	39798	3	10852	9	Y	9865	9865	1			-0-
08	130076	X	42661	-0-	-87415 B	-0-	33882	3	8779	9	Y	7981	7981	1			-0-
09	125880	X	39999	-0-	-85881 B	-0-	32677	3	7322	9	Y	6656	6656	1			-0-
10	130076	X	39238	-0-	-90838 B	-0-	31917	3	7321	9	Y	6655	6655	1			-0-
11	125880	X	36752	-0-	-89128 B	-0-	30016	3	6736	9	Y	6124	6124	1			-0-
12	130076	X	36818	-0-	-93258 B	-0-	30039	3	6779	9	Y	6163	6163	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 661,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,776

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 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	0	83322	-0-	83322 B	659022	76557	3	6765	9	Y	6150	6150	1			-0-
02	0	69008	-0-	69008 B	728030	63375	3	5633	9	Y	5121	5121	1			-0-
03	792412 X	64382	-0-	-728030 B	-0-	59195	3	5187	9	Y	4715	4715	1			-0-
04	257850 X	55371	-0-	-202479 B	-0-	51085	3	4286	9	Y	3896	3896	1			-0-
05	266445 X	50966	-0-	-215479 B	-0-	47162	3	3804	9	Y	3458	3458	1			-0-
06	257850 X	43619	-0-	-214231 B	-0-	40417	3	3202	9	Y	2911	2911	1			-0-
07	266445 X	40665	-0-	-225780 B	-0-	37700	3	2965	9	Y	2695	2695	1			-0-
08	266445 X	38758	-0-	-227687 B	-0-	36123	3	2635	9	Y	2395	2395	1			-0-
09	257850 X	35735	-0-	-222115 B	-0-	33628	3	2107	9	Y	1915	1915	1			-0-
10	266445 X	34068	-0-	-232377 B	-0-	31998	3	2070	9	Y	1882	1882	1			-0-
11	257850 X	30729	-0-	-227121 B	-0-	28707	3	2022	9	Y	1838	1838	1			-0-
12	266445 X	28459	-0-	-237986 B	-0-	26664	3	1795	9	Y	1632	1632	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 575,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,608

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

03	0	32911	-0-	32911 B	32911	11653	3	18919	4	N	2126	2126	1			-0-
						2339	9									
04	0	103941	-0-	103941 B	136852	94943	3	8998	9	N	8180	8180	1			-0-
05	245612 X	108760	-0-	-136852 B	-0-	100232	3	8528	9	N	7753	7753	1			-0-
06	117420 X	89507	-0-	-27913 B	-0-	82742	3	6765	9	N	6150	6150	1			-0-
07	121334 X	74488	-0-	-46846 B	-0-	68667	3	5821	9	N	5292	5292	1			-0-
08	121334 X	64640	-0-	-56694 B	-0-	59979	3	4661	9	N	4237	4237	1			-0-
09	117420 X	47519	-0-	-69901 B	-0-	44107	3	3412	9	N	3102	3102	1			-0-
10	121334 X	52824	-0-	-68510 B	-0-	49132	3	3692	9	N	3356	3356	1			-0-
11	117420 X	40935	-0-	-76485 B	-0-	37967	3	2968	9	N	2698	2698	1			-0-
12	121334 X	35050	-0-	-86284 B	-0-	32744	3	2306	9	N	2096	2096	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 650,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,990

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

01	0	95906	-0-	95906 B	731450	77035	3	18871	9	Y	17155	17155	1			-0-
02	0	82911	-0-	82911 B	814361	66411	3	16500	9	Y	15000	15000	1			-0-
03	895738 X	81377	-0-	-814361 B	-0-	65192	3	16185	9	Y	14714	14714	1			-0-
04	198720 X	73692	-0-	-125028 B	-0-	59280	3	14412	9	Y	13102	13102	1			-0-
05	205344 X	67862	-0-	-137482 B	-0-	54893	3	12969	9	Y	11790	11790	1			-0-
06	198720 X	64930	-0-	-133790 B	-0-	52817	3	12113	9	Y	11012	11012	1			-0-
07	205344 X	55820	-0-	-149524 B	-0-	45209	3	10611	9	Y	9646	9646	1			-0-
08	205344 X	57619	-0-	-147725 B	-0-	47546	3	10073	9	Y	9157	9157	1			-0-
09	198720 X	53998	-0-	-144722 B	-0-	45636	3	8362	9	Y	7602	7602	1			-0-
10	205344 X	45420	-0-	-159924 B	-0-	38156	3	7264	9	Y	6604	6604	1			-0-
11	198720 X	42657	-0-	-156063 B	-0-	35934	3	6723	9	Y	6112	6112	1			-0-
12	205344 X	42898	-0-	-162446 B	-0-	36074	3	6824	9	Y	6204	6204	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 765,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,098

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	0		100820	-0-	100820	B	683950	78624	3	22196	9	Y	20178	20178	1			-0-
02	0		86128	-0-	86128	B	770078	66955	3	19173	9	Y	17430	17430	1			-0-
03	0		85633	-0-	85633	B	855711	66530	3	19103	9	Y	17366	17366	1			-0-
04	934970	X	79259	-0-	-855711	B	-0-	61562	3	17697	9	Y	16088	16088	1			-0-
05	181598	X	76682	-0-	-104916	B	-0-	59973	3	16709	9	Y	15190	15190	1			-0-
06	175740	X	20828	-0-	-154912	B	-0-	16134	3	4694	9	Y	4267	4267	1			-0-
07	181598	X	23583	-0-	-158015	B	-0-	18303	3	5280	9	Y	4800	4800	1			-0-
08	181598	X	40435	-0-	-141163	B	-0-	31756	3	8679	9	Y	7890	7890	1			-0-
09	175740	X	55982	-0-	-119758	B	-0-	45176	3	10806	9	Y	9824	9824	1			-0-
10	181598	X	53884	-0-	-127714	B	-0-	43488	3	10396	9	Y	9451	9451	1			-0-
11	175740	X	48881	-0-	-126859	B	-0-	39655	3	9226	9	Y	8387	8387	1			-0-
12	181598	X	47246	-0-	-134352	B	-0-	38165	3	9081	9	Y	8255	8255	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 719,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 139,126

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	0		23901	-0-	23901	B	253232	23672	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
02	0		19684	-0-	19684	B	272916	19486	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
03	0		18525	-0-	18525	B	291441	18204	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
04	0	W	15425	-0-	15425	B	306866	15209	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
05	0	W	14455	-0-	14455	B	321321	14292	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
06	0	W	12682	-0-	12682	B	334003	12559	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
07	0	W	11882	-0-	11882	B	345885	11810	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
08	0	W	10934	-0-	10934	B	356819	10875	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
09	0	W	9924	-0-	9924	B	366743	9870	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
10	0	W	9404	-0-	9404	B	376147	9343	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
11	0	W	8099	-0-	8099	B	384246	8052	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
12	0	W	8163	-0-	8163	B	392409	8098	3	65	9	Y	59	59	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		40391	-0-	40391	B	367452	38052	3	2339	9	Y	2126	2126	1			-0-
02	0		32096	-0-	32096	B	399548	30267	3	1829	9	Y	1663	1663	1			-0-
03	0		30045	-0-	30045	B	429593	28345	3	1700	9	Y	1545	1545	1			-0-
04	0	W	25444	-0-	25444	B	455037	24013	3	1431	9	Y	1301	1301	1			-0-
05	0	W	23677	-0-	23677	B	478714	22278	3	1399	9	Y	1272	1272	1			-0-
06	0	W	20680	-0-	20680	B	499394	19447	3	1233	9	Y	1121	1121	1			-0-
07	0	W	19010	-0-	19010	B	518404	17904	3	1106	9	Y	1005	1005	1			-0-
08	0	W	17620	-0-	17620	B	536024	16408	3	1212	9	Y	1102	1102	1			-0-
09	0	W	15295	-0-	15295	B	551319	14324	3	971	9	Y	883	883	1			-0-
10	0	W	14469	-0-	14469	B	565788	13417	3	1052	9	Y	956	956	1			-0-
11	0	W	13096	-0-	13096	B	578884	12160	3	936	9	Y	851	851	1			-0-
12	0	W	13000	-0-	13000	B	591884	12133	3	867	9	Y	788	788	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,613

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 #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	67472	-0-	67472 B	556117	51147	3	16325	9	Y	14841	14841	1			-0-
02	0	56920	-0-	56920 B	613037	43043	3	13877	9	Y	12615	12615	1			-0-
03	0	56216	-0-	56216 B	669253	42463	3	13753	9	Y	12503	12503	1			-0-
04	0 W	51513	-0-	51513 B	720766	39148	3	12365	9	Y	11241	11241	1			-0-
05	0 W	46054	-0-	46054 B	766820	35193	3	10861	9	Y	9874	9874	1			-0-
06	0 W	40355	-0-	40355 B	807175	30661	3	9694	9	Y	8813	8813	1			-0-
07	0 W	42700	-0-	42700 B	849875	32512	3	10188	9	Y	9262	9262	1			-0-
08	0 W	41137	-0-	41137 B	891012	32049	3	9088	9	Y	8262	8262	1			-0-
09	0 W	37886	-0-	37886 B	928898	30539	3	7347	9	Y	6679	6679	1			-0-
10	0 W	37728	-0-	37728 B	966626	30412	3	7316	9	Y	6651	6651	1			-0-
11	0 W	34714	-0-	34714 B	1001340	28168	3	6546	9	Y	5951	5951	1			-0-
12	0 W	33594	-0-	33594 B	1034934	27243	3	6351	9	Y	5774	5774	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 546,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,466

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	0	64236	-0-	64236 B	688472	55685	3	8551	9	Y	7774	7774	1			-0-
02	0	51016	-0-	51016 B	739488	44021	3	6995	9	Y	6359	6359	1			-0-
03	0	47618	-0-	47618 B	787106	40874	3	6744	9	Y	6131	6131	1			-0-
04	0 W	42384	-0-	42384 B	829490	36275	3	6109	9	Y	5554	5554	1			-0-
05	0 W	39186	-0-	39186 B	868676	33259	3	5927	9	Y	5388	5388	1			-0-
06	0 W	35664	-0-	35664 B	904340	30178	3	5486	9	Y	4987	4987	1			-0-
07	0 W	33740	-0-	33740 B	938080	27997	3	5743	9	Y	5221	5221	1			-0-
08	0 W	30705	-0-	30705 B	968785	25216	3	5489	9	Y	4990	4990	1			-0-
09	0 W	30077	-0-	30077 B	998862	25605	3	4472	9	Y	4065	4065	1			-0-
10	0 W	14191	-0-	14191 B	1013053	11951	3	2240	9	Y	2036	2036	1			-0-
11	0 W	44672	-0-	44672 B	1057725	37945	3	6727	9	Y	6115	6115	1			-0-
12	0 W	36463	-0-	36463 B	1094188	30451	3	6012	9	Y	5465	5465	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 469,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,085

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	51741	-0-	51741 B	359233	49515	3	2226	9	Y	2024	2024	1			-0-
02	0	41198	-0-	41198 B	400431	39385	3	1813	9	Y	1648	1648	1			-0-
03	0	38149	-0-	38149 B	438580	36429	3	1720	9	Y	1564	1564	1			-0-
04	0	32662	-0-	32662 B	471242	31065	3	1597	9	Y	1452	1452	1			-0-
05	0 W	30243	-0-	30243 B	501485	28878	3	1365	9	Y	1241	1241	1			-0-
06	0 W	25989	-0-	25989 B	527474	25001	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
07	0 W	24310	-0-	24310 B	551784	23396	3	914	9	Y	831	831	1			-0-
08	0 W	22497	-0-	22497 B	574281	21686	3	811	9	Y	737	737	1			-0-
09	0 W	19818	-0-	19818 B	594099	19091	3	727	9	Y	661	661	1			-0-
10	0 W	18647	-0-	18647 B	612746	17936	3	711	9	Y	646	646	1			-0-
11	0 W	16921	-0-	16921 B	629667	16250	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
12	0 W	16460	-0-	16460 B	646127	15805	3	655	9	Y	595	595	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 338,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,907

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	124431	-0-	124431 B	304510	111407	3	13024	9	Y	11840	11840	1			-0-
02	0	97181	-0-	97181 B	401691	87011	3	10170	9	Y	9245	9245	1			-0-
03	0	87246	-0-	87246 B	488937	78000	3	9246	9	Y	8405	8405	1			-0-
04	0	71821	-0-	71821 B	560758	64349	3	7472	9	Y	6793	6793	1			-0-
05	0 W	63940	-0-	63940 B	624698	57459	3	6481	9	Y	5892	5892	1			-0-
06	0 W	54512	-0-	54512 B	679210	49092	3	5420	9	Y	4927	4927	1			-0-
07	0 W	49713	-0-	49713 B	728923	44790	3	4923	9	Y	4475	4475	1			-0-
08	0 W	44361	-0-	44361 B	773284	40216	3	4145	9	Y	3768	3768	1			-0-
09	0 W	39087	-0-	39087 B	812371	35924	3	3163	9	Y	2875	2875	1			-0-
10	0 W	36101	-0-	36101 B	848472	33061	3	3040	9	Y	2764	2764	1			-0-
11	0 W	31882	-0-	31882 B	880354	29186	3	2696	9	Y	2451	2451	1			-0-
12	0 W	30326	-0-	30326 B	910680	27726	3	2600	9	Y	2364	2364	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 730,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,799

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	0	49527	-0-	49527 B	438677	41705	3	7822	9	Y	7111	7111	1			-0-
02	0	40373	-0-	40373 B	479050	33899	3	6474	9	Y	5885	5885	1			-0-
03	0	40181	-0-	40181 B	519231	33943	3	6238	9	Y	5671	5671	1			-0-
04	0	35674	-0-	35674 B	554905	30326	3	5348	9	Y	4862	4862	1			-0-
05	0 W	32769	-0-	32769 B	587674	27994	3	4775	9	Y	4341	4341	1			-0-
06	0 W	27709	-0-	27709 B	615383	23669	3	4040	9	Y	3673	3673	1			-0-
07	0 W	22339	-0-	22339 B	637722	19048	3	3291	9	Y	2992	2992	1			-0-
08	0 W	4837	-0-	4837 B	642559	4080	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
09	0 W	26162	-0-	26162 B	668721	22690	3	3472	9	Y	3156	3156	1			-0-
10	0 W	21535	-0-	21535 B	690256	18662	3	2873	9	Y	2612	2612	1			-0-
11	0 W	17081	-0-	17081 B	707337	14824	3	2257	9	Y	2052	2052	1			-0-
12	0 W	15063	-0-	15063 B	722400	13049	3	2014	9	Y	1831	1831	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 333,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,874

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	87455	-0-	87455 B	745916	70802	3	16653	9	Y	15139	15139	1			-0-
02	0	74915	-0-	74915 B	820831	60501	3	14414	9	Y	13104	13104	1			-0-
03	0	71229	-0-	71229 B	892060	57379	3	13850	9	Y	12591	12591	1			-0-
04	0	62277	-0-	62277 B	954337	50660	3	11617	9	Y	10561	10561	1			-0-
05	0 W	59970	-0-	59970 B	1014307	48534	3	11436	9	Y	10396	10396	1			-0-
06	0 W	54263	-0-	54263 B	1068570	43999	3	10264	9	Y	9331	9331	1			-0-
07	0 W	51443	-0-	51443 B	1120013	41616	3	9827	9	Y	8934	8934	1			-0-
08	0 W	36090	-0-	36090 B	1156103	29040	3	7050	9	Y	6409	6409	1			-0-
09	0 W	35064	-0-	35064 B	1191167	28906	3	6158	9	Y	5598	5598	1			-0-
10	0 W	37910	-0-	37910 B	1229077	31287	3	6623	9	Y	6021	6021	1			-0-
11	0 W	35679	-0-	35679 B	1264756	29493	3	6186	9	Y	5624	5624	1			-0-
12	0 W	42302	-0-	42302 B	1307058	35269	3	7033	9	Y	6394	6394	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 648,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,102

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 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	0		38895	-0-	38895 B	150844	37424	3	1471	9	Y	1337	1337	1			-0-
02	0		35629	-0-	35629 B	186473	34440	3	1189	9	Y	1081	1081	1			-0-
03	0		29286	-0-	29286 B	215759	28285	3	1001	9	Y	910	910	1			-0-
04	0		24689	-0-	24689 B	240448	23865	3	824	9	Y	749	749	1			-0-
05	0	W	21971	-0-	21971 B	262419	21157	3	814	9	Y	740	740	1			-0-
06	0	W	21348	-0-	21348 B	283767	20675	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
07	0	W	22245	-0-	22245 B	306012	21619	3	626	9	Y	569	569	1			-0-
08	0	W	20544	-0-	20544 B	326556	20016	3	528	9	Y	480	480	1			-0-
09	0	W	17655	-0-	17655 B	344211	17205	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
10	0	W	16188	-0-	16188 B	360399	15750	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
11	0	W	14338	-0-	14338 B	374737	13932	3	406	9	Y	369	369	1			-0-
12	0	W	12393	-0-	12393 B	387130	11996	3	397	9	Y	361	361	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 275,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,015

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

04	0		11167	-0-	11167 B	11167	7354	3	3425	4	N	353	116	1			237
							388	9									
05	113588	X	102421	-0-	-11167 B	-0-	98002	3	4419	9	N	4017	4254	1			-0-
06	90900	X	77699	-0-	-13201 B	-0-	74851	3	2848	9	N	2589	2589	1			-0-
07	93930	X	61950	-0-	-31980 B	-0-	59803	3	2147	9	N	1952	1952	1			-0-
08	93930	X	48591	-0-	-45339 B	-0-	46996	3	1595	9	N	1450	1450	1			-0-
09	90900	X	36052	-0-	-54848 B	-0-	34902	3	1150	9	Y	1045	1045	1			-0-
10	93930	X	29034	-0-	-64896 B	-0-	28097	3	937	9	Y	852	852	1			-0-
11	90900	X	25474	-0-	-65426 B	-0-	24630	3	844	9	Y	767	767	1			-0-
12	93930	X	24227	-0-	-69703 B	-0-	23376	3	851	9	Y	774	774	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 416,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,799

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

02	0		42877	-0-	42877 B	42877	41854	4	1023	9	N	930	930	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	42877					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	42877					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	42877					N	-0-					-0-
06	128497	X	85620	-0-	-42877 B	-0-	81641	3	3979	9	N	3617	3617	1			-0-
07	156643	X	89950	-0-	-66693 B	-0-	86215	3	3735	9	N	3395	3395	1			-0-
08	156643	X	69997	-0-	-86646 B	-0-	67278	3	2719	9	N	2472	2472	1			-0-
09	151590	X	54208	-0-	-97382 B	-0-	52191	3	2017	9	N	1834	1834	1			-0-
10	156643	X	45867	-0-	-110776 B	-0-	44143	3	1724	9	N	1567	1567	1			-0-
11	151590	X	38405	-0-	-113185 B	-0-	36928	3	1477	9	N	1343	1343	1			-0-
12	156643	X	33851	-0-	-122792 B	-0-	32654	3	1197	9	N	1088	1088	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 460,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,246

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

01	0		30642	-0-	30642 B	361100	30220	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
02	0		24832	-0-	24832 B	385932	24468	3	364	9	Y	331	331	1			-0-
03	0		23698	-0-	23698 B	409630	23362	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
04	430607	X	20977	-0-	-409630 B	-0-	20705	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
05	68882	X	19431	-0-	-49451 B	-0-	19193	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
06	66660	X	17246	-0-	-49414 B	-0-	17051	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
07	68882	X	16753	-0-	-52129 B	-0-	16577	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
08	68882	X	15791	-0-	-53091 B	-0-	15581	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
09	66660	X	14240	-0-	-52420 B	-0-	14044	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
10	68882	X	13668	-0-	-55214 B	-0-	13389	3	279	9	Y	254	254	1			-0-
11	66660	X	12133	-0-	-54527 B	-0-	11799	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
12	68882	X	12230	-0-	-56652 B	-0-	11820	3	410	9	Y	373	373	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,120

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
03	0		10768	-0-	10768	B	10768	10494	4	274	9	N	249	175	1			74
04	0		-0-	-0-	-0-	B	10768					N	-0-	74	1			-0-
05	0		11855	-0-	11855	B	22623	11251	3	189	4	N	377					377
								415	9									
06	0		56886	-0-	56886	B	79509	54160	3	1138	4	N	1444	1578	1			243
								1588	9									
07	123326	X	43817	-0-	-79509	B	-0-	41554	3	1029	4	N	1122	1223	1			142
								1234	9									
08	68882	X	32541	-0-	-36341	B	-0-	30892	3	745	4	N	822	697	1			267
								904	9									
09	66660	X	26730	-0-	-39930	B	-0-	25531	3	540	4	N	599	669	1			197
								659	9									
10	68882	X	20874	-0-	-48008	B	-0-	19732	3	503	4	N	581	530	1			248
								639	9									
11	66660	X	18066	-0-	-48594	B	-0-	17213	3	405	4	N	407	353	1			302
								448	9									
12	68882	X	15788	-0-	-53094	B	-0-	15021	3	336	4	N	392	364	1			330
								431	9									

TOTAL GAS PROD: 237,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,993

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

01	0		18855	-0-	18855	B	18855	18723	4	132	9	Y	120					120
02	0		44676	-0-	44676	B	63531	43917	3	759	9	Y	690	810	1			-0-
03	0		47725	-0-	47725	B	111256	47010	3	715	9	Y	650	650	1			-0-
04	0		35247	-0-	35247	B	146503	34723	3	524	9	Y	476	476	1			-0-
05	0		32995	-0-	32995	B	179498	32554	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
06	0		26642	-0-	26642	B	206140	26289	3	353	9	Y	321	321	1			-0-
07	227377	X	21237	-0-	-206140	B	-0-	20954	3	283	9	Y	257	257	1			-0-
08	113956	X	17442	-0-	-96514	B	-0-	17117	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
09	110280	X	14496	-0-	-95784	B	-0-	14156	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
10	113956	X	12504	-0-	-101452	B	-0-	12226	3	278	9	Y	253	253	1			-0-
11	110280	X	10746	-0-	-99534	B	-0-	10469	3	277	9	Y	252	252	1			-0-
12	113956	X	11453	-0-	-102503	B	-0-	11210	3	243	9	Y	221	221	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,245

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

05	0		67458	-0-	67458	B	67458	44987	3	5315	4	Y	15596	15596	1			-0-
								17156	9									
06	0		87638	-0-	87638	B	155096	66001	3	21637	9	Y	19670	19670	1			-0-
07	0	W	102202	-0-	102202	B	257298	78073	3	24129	9	Y	21935	21935	1			-0-
08	0	W	94800	-0-	94800	B	352098	74385	3	20415	9	Y	18559	18559	1			-0-
09	0	W	79091	-0-	79091	B	431189	63682	3	15409	9	Y	14008	14008	1			-0-
10	0	W	80569	-0-	80569	B	511758	64866	3	15703	9	Y	14275	14275	1			-0-
11	0	W	71455	-0-	71455	B	583213	57697	3	13758	9	Y	12507	12507	1			-0-
12	0	W	67597	-0-	67597	B	650810	54357	3	13240	9	Y	12036	12036	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 650,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,586

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
07	0		63299	-0-	63299 B	63299	36946	3	7460	4	Y	17175	17175	1			-0-
							18893	9									
08	0	W	115872	-0-	115872 B	179171	82260	3	33612	9	Y	30556	30556	1			-0-
09	0	W	96357	-0-	96357 B	275528	65148	3	31209	9	Y	28372	28372	1			-0-
10	0	W	102829	-0-	102829 B	378357	77006	3	25823	9	Y	23475	23475	1			-0-
11	0	W	90317	-0-	90317 B	468674	68656	3	21661	9	Y	19692	19692	1			-0-
12	0	W	85793	-0-	85793 B	554467	65124	3	20669	9	Y	18790	18790	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 554,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,060

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
07	0		65140	-0-	65140 B	65140	38432	3	7249	4	Y	17690	17690	1			-0-
							19459	9									
08	0	W	117909	-0-	117909 B	183049	84368	3	33541	9	Y	30492	30492	1			-0-
09	0	W	84447	-0-	84447 B	267496	62485	3	21962	9	Y	19965	19965	1			-0-
10	0	W	95787	-0-	95787 B	363283	71389	3	24398	9	Y	22180	22180	1			-0-
11	0	W	85458	-0-	85458 B	448741	64197	3	21261	9	Y	19328	19328	1			-0-
12	0	W	81547	-0-	81547 B	530288	61228	3	20319	9	Y	18472	18472	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 530,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,127

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
07	0		72164	-0-	72164 B	72164	57219	3	6267	4	Y	7889	7889	1			-0-
							8678	9									
08	0	W	102627	-0-	102627 B	174791	90776	3	11851	9	Y	10774	10774	1			-0-
09	0	W	95179	-0-	95179 B	269970	85321	3	9858	9	Y	8962	8962	1			-0-
10	0	W	86683	-0-	86683 B	356653	77829	3	8854	9	Y	8049	8049	1			-0-
11	0	W	74413	-0-	74413 B	431066	66912	3	7501	9	Y	6819	6819	1			-0-
12	0	W	70620	-0-	70620 B	501686	63497	3	7123	9	Y	6475	6475	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 501,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,968

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
09	0	W	46010	-0-	46010 B	46010	33981	3	2890	4	Y	8308	8308	1			-0-
							9139	9									
10	0	W	117428	-0-	117428 B	163438	92748	3	24680	9	Y	22436	22436	1			-0-
11	0	W	106508	-0-	106508 B	269946	85198	3	21310	9	Y	19373	19373	1			-0-
12	0	W	101404	-0-	101404 B	371350	81209	3	20195	9	Y	18359	18359	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 371,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,476

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74962	X	74962	-0-	-0- B	-0-	43115	3	10130	4	Y	19743	19743	1			-0-
							21717	9									
08	135377	X	120830	-0-	-14547 B	-0-	87591	3	33239	9	Y	30217	30217	1			-0-
09	131010	X	96858	-0-	-34152 B	-0-	72877	3	23981	9	Y	21801	21801	1			-0-
10	135377	X	103422	-0-	-31955 B	-0-	78152	3	25270	9	Y	22973	22973	1			-0-
11	131010	X	92578	-0-	-38432 B	-0-	70465	3	22113	9	Y	20103	20103	1			-0-
12	135377	X	88507	-0-	-46870 B	-0-	67220	3	21287	9	Y	19352	19352	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 577,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 134,189

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4256	-0-	4256 B	4256	2896	3	1317	4	Y	39					39
							43	9									
07	0		124321	-0-	124321 B	128577	123276	3	40	4	Y	914	953	1			-0-
							1005	9									
08	238277	X	109700	-0-	-128577 B	-0-	109040	3	660	9	Y	600	600	1			-0-
09	93510	X	81779	-0-	-11731 B	-0-	81344	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
10	96627	X	60727	-0-	-35900 B	-0-	60333	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
11	93510	X	53177	-0-	-40333 B	-0-	52824	3	353	9	Y	321	321	1			-0-
12	96627	X	54254	-0-	-42373 B	-0-	53898	3	356	9	Y	324	324	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 488,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,951

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
07	0		5768	-0-	5768 B	5768	5134	4	634	9	N	576	576	1			-0-
08	0	W	97006	-0-	97006 B	102774	70824	3	312	4	Y	23518	23518	1			-0-
							25870	9									
09	0	W	106869	-0-	106869 B	209643	82988	3	23881	9	Y	21710	21710	1			-0-
10	0	W	101724	-0-	101724 B	311367	78926	3	22798	9	Y	20725	20725	1			-0-
11	0	W	87482	-0-	87482 B	398849	68081	3	19401	9	Y	17637	17637	1			-0-
12	0	W	78712	-0-	78712 B	477561	60990	3	17722	9	Y	16111	16111	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 477,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,277

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		122634	-0-	122634 B	122634	80102	3	6719	4	Y	32557	32557	1			-0-
							35813	9									
07	0		125089	-0-	125089 B	247723	89857	3	35232	9	Y	32029	32029	1			-0-
08	0	W	118612	-0-	118612 B	366335	87667	3	30945	9	Y	28132	28132	1			-0-
09	0	W	110629	-0-	110629 B	476964	84841	3	25788	9	Y	23444	23444	1			-0-
10	0	W	107954	-0-	107954 B	584918	82952	3	25002	9	Y	22729	22729	1			-0-
11	0	W	98783	-0-	98783 B	683701	76432	3	22351	9	Y	20319	20319	1			-0-
12	0	W	96535	-0-	96535 B	780236	74707	3	21828	9	Y	19844	19844	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 780,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 179,054

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 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
08	0	W	94674	-0-	94674 B	94674	68093	3	15822	4	Y	9781	9781	1			-0-
							10759	9									
09	0	W	135960	-0-	135960 B	230634	120836	3	15124	9	Y	13749	13749	1			-0-
10	0	W	121893	-0-	121893 B	352527	108577	3	13316	9	Y	12105	12105	1			-0-
11	0	W	105801	-0-	105801 B	458328	94483	3	11318	9	Y	10289	10289	1			-0-
12	0	W	96566	-0-	96566 B	554894	86480	3	10086	9	Y	9169	9169	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 554,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,093

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
07	0	4548	-0-	4548 B	4548	4142	4	406	9	N	369	369	1			-0-
08	130525 X	125977	-0-	-4548 B	-0-	91735	3	221	4	Y	30928	30283	1			645
						34021	9									
09	142333 X	142333	-0-	-0- B	-0-	111741	3	30592	9	Y	27811	28456	1			-0-
10	132537 X	132537	-0-	-0- B	-0-	103143	3	29394	9	Y	26722	26722	1			-0-
11	119726 X	119726	-0-	-0- B	-0-	93427	3	26299	9	Y	23908	23908	1			-0-
12	110164 X	110164	-0-	-0- B	-0-	85767	3	24397	9	Y	22179	22179	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 635,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,917

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
06	0	107012	-0-	107012 B	107012	91393	3	5088	4	Y	9574	9574	1			-0-
						10531	9									
07	0	125552	-0-	125552 B	232564	115173	3	10379	9	Y	9435	9435	1			-0-
08	337294 X	104730	-0-	-232564 B	-0-	96638	3	8092	9	Y	7356	7356	1			-0-
09	121080 X	88412	-0-	-32668 B	-0-	81759	3	6653	9	Y	6048	6048	1			-0-
10	125116 X	79728	-0-	-45388 B	-0-	73642	3	6086	9	Y	5533	5533	1			-0-
11	121080 X	69364	-0-	-51716 B	-0-	63977	3	5387	9	Y	4897	4897	1			-0-
12	125116 X	64501	-0-	-60615 B	-0-	59446	3	5055	9	Y	4595	4595	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 639,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,438

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
05	0	66522	-0-	66522 B	66522	44168	3	5425	4	Y	15390	15390	1			-0-
						16929	9									
06	0	84835	-0-	84835 B	151357	63812	3	21023	9	Y	19112	19112	1			-0-
07	0	93255	-0-	93255 B	244612	71567	3	21688	9	Y	19716	19716	1			-0-
08	331946 X	87334	-0-	-244612 B	-0-	68270	3	19064	9	Y	17331	17331	1			-0-
09	83790 X	78532	-0-	-5258 B	-0-	63044	3	15488	9	Y	14080	14080	1			-0-
10	86583 X	81348	-0-	-5235 B	-0-	65267	3	16081	9	Y	14619	14619	1			-0-
11	83790 X	68154	-0-	-15636 B	-0-	54693	3	13461	9	Y	12237	12237	1			-0-
12	86583 X	56255	-0-	-30328 B	-0-	44793	3	11462	9	Y	10420	10420	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 616,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,905

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
05	0	81638	-0-	81638 B	81638	56989	3	4186	4	Y	18603	18603	1			-0-
						20463	9									
06	0	101754	-0-	101754 B	183392	78897	3	22857	9	Y	20779	20779	1			-0-
07	0	110142	-0-	110142 B	293534	86681	3	23461	9	Y	21328	21328	1			-0-
08	398816 X	105282	-0-	-293534 B	-0-	84238	3	21044	9	Y	19131	19131	1			-0-
09	79768 X	79768	-0-	-0- B	-0-	64951	3	14817	9	Y	13470	13470	1			-0-
10	80458 X	80458	-0-	-0- B	-0-	65371	3	15087	9	Y	13715	13715	1			-0-
11	73680 X	69187	-0-	-4493 B	-0-	56287	3	12900	9	Y	11727	11727	1			-0-
12	76136 X	63376	-0-	-12760 B	-0-	51354	3	12022	9	Y	10929	10929	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 691,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,682

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		109826	-0-	109826 B	109826	71420	3	5589	4	Y	29834	29834	1			-0-
							32817	9									
07	0		122189	-0-	122189 B	232015	87551	3	34638	9	Y	31489	31489	1			-0-
08	353295	X	121280	-0-	-232015 B	-0-	89546	3	31734	9	Y	28849	28849	1			-0-
09	117456	X	117456	-0-	-0- B	-0-	90206	3	27250	9	Y	24773	24773	1			-0-
10	115474	X	115474	-0-	-0- B	-0-	89092	3	26382	9	Y	23984	23984	1			-0-
11	104726	X	104726	-0-	-0- B	-0-	81375	3	23351	9	Y	21228	21228	1			-0-
12	102101	X	102101	-0-	-0- B	-0-	79402	3	22699	9	Y	20635	20635	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 793,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 180,792

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		119488	-0-	119488 B	119488	78144	3	6410	4	Y	31758	31758	1			-0-
							34934	9									
07	0		136722	-0-	136722 B	256210	98550	3	38172	9	Y	34702	34702	1			-0-
08	388365	X	132155	-0-	-256210 B	-0-	98585	3	33570	9	Y	30518	30518	1			-0-
09	130061	X	130061	-0-	-0- B	-0-	100294	3	29767	9	Y	27061	27061	1			-0-
10	130991	X	130991	-0-	-0- B	-0-	101004	3	29987	9	Y	27261	27261	1			-0-
11	118643	X	118643	-0-	-0- B	-0-	92174	3	26469	9	Y	24063	24063	1			-0-
12	117609	X	117609	-0-	-0- B	-0-	91348	3	26261	9	Y	23874	23874	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 885,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 199,237

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
08	0		54905	-0-	54905 B	54905	33595	3	10109	4	Y	10183	10183	1			-0-
							11201	9									
09	160406	X	105501	-0-	-54905 B	-0-	85423	3	20078	9	Y	18253	18253	1			-0-
10	100254	X	95013	-0-	-5241 B	-0-	76996	3	18017	9	Y	16379	16379	1			-0-
11	97020	X	80982	-0-	-16038 B	-0-	66136	3	14846	9	Y	13496	13496	1			-0-
12	100254	X	72972	-0-	-27282 B	-0-	59544	3	13428	9	Y	12207	12207	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 409,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,518

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
09	47184	X	47184	-0-	-0- B	-0-	34674	3	1423	4	Y	10079	10079	1			-0-
							11087	9									
10	125948	X	125948	-0-	-0- B	-0-	99792	3	26156	9	Y	23778	23778	1			-0-
11	115849	X	115849	-0-	-0- B	-0-	92732	3	23117	9	Y	21015	21015	1			-0-
12	112137	X	112137	-0-	-0- B	-0-	89845	3	22292	9	Y	20265	20265	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 401,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,137

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
09	0		3287	-0-	3287 B	3287	3287	4			N	-0-					-0-
10	0	W	94698	-0-	94698 B	97985	79209	3	3094	4	Y	11268	11063	1			205
							12395	9									
11	0	W	68225	-0-	68225 B	166210	60110	3	8115	9	Y	7377	7582	1			-0-
12	0	W	52783	-0-	52783 B	218993	46341	3	6442	9	Y	5856	5856	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,501

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
09	0		40703	-0-	40703 B	40703	30725	3	1972	4	Y	7278	7278	1			-0-
							8006	9									
10	154283	X	113580	-0-	-40703 B	-0-	90174	3	23406	9	Y	21278	21278	1			-0-
11	113326	X	113326	-0-	-0- B	-0-	91478	3	21848	9	Y	19862	19862	1			-0-
12	108623	X	108623	-0-	-0- B	-0-	87853	3	20770	9	Y	18882	18882	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 376,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,300

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5776	-0-	5776 B	5776	5380	4	396	9	N	360	360	1			-0-
08	118113	X	112337	-0-	-5776 B	-0-	80230	3	318	4	Y	28899	28144	1			755
							31789	9									
09	128346	X	128346	-0-	-0- B	-0-	99550	3	28796	9	Y	26178	26933	1			-0-
10	124027	X	124027	-0-	-0- B	-0-	95637	3	28390	9	Y	25809	25809	1			-0-
11	113630	X	113630	-0-	-0- B	-0-	88233	3	25397	9	Y	23088	23088	1			-0-
12	109495	X	109495	-0-	-0- B	-0-	84956	3	24539	9	Y	22308	22308	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 593,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,642

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6465	-0-	6465 B	6465	6464	4	1	9	N	1	1	1			-0-
09	0		154415	-0-	154415 B	160880	126336	3	9124	4	Y	17232	16853	1			379
							18955	9									
10	0	W	150668	-0-	150668 B	311548	139297	3	11371	9	Y	10337	10716	1			-0-
11	0	W	132865	-0-	132865 B	444413	122733	3	10132	9	Y	9211	9211	1			-0-
12	0	W	122230	-0-	122230 B	566643	112846	3	9384	9	Y	8531	8531	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 566,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,312

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
10	0		1378	-0-	1378 B	1378	1378	4			N	-0-					-0-
11	0		89203	-0-	89203 B	90581	71403	3	6810	4	Y	9991	9890	1			101
							10990	9									
12	0		113318	-0-	113318 B	203899	100029	3	13289	9	Y	12081	12182	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,072

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19033	-0-	19033 B	19033	36	1	1912	3	N	1790	1281	1			509
						15116	4	1969	9							
04	111258 X	92225	-0-	-19033 B	-0-	1529	1	81058	3	N	8762	8428	1			843
						9638	9									
05	107632 X	97445	-0-	-10187 B	-0-	1818	1	86185	3	N	8584	8554	1			873
						9442	9									
06	104160 X	62479	-0-	-41681 B	-0-	966	1	55339	3	N	5613	5853	1			633
						6174	9									
07	107632 X	86069	-0-	-21563 B	-0-	1495	1	76799	3	N	7068	6931	1			770
						7775	9									
08	107632 X	71285	-0-	-36347 B	-0-	1315	1	63779	3	N	5628	5921	1			477
						6191	9									
09	104160 X	57727	-0-	-46433 B	-0-	658	1	51758	3	N	4828	4678	1			627
						5311	9									
10	107632 X	55270	-0-	-52362 B	-0-	571	1	49930	3	N	4335	4096	1			866
						4769	9									
11	104160 X	48294	-0-	-55866 B	-0-	552	1	43817	3	N	3568	3956	1			478
						3925	9									
12	107632 X	38458	-0-	-69174 B	-0-	423	1	34610	3	N	3114	3054	1			538
						3425	9									

TOTAL GAS PROD: 628,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,290

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
04	0	18852	-0-	18852 B	18852	289	1	15330	3	N	2939	2380	1			559
						3233	9									
05	0	92654	-0-	92654 B	111506	1585	1	75127	3	N	14493	14515	1			537
						15942	9									
06	0	73054	-0-	73054 B	184560	1041	1	59638	3	N	11250	11401	1			386
						12375	9									
07	226155 X	41595	-0-	-184560 B	-0-	654	1	33609	3	N	6665	6714	1			337
						7332	9									
08	104501 X	56072	-0-	-48429 B	-0-	940	1	45581	3	N	8683	8754	1			266
						9551	9									
09	101130 X	55127	-0-	-46003 B	-0-	573	1	45040	3	N	8649	8301	1			614
						9514	9									
10	104501 X	52448	-0-	-52053 B	-0-	499	1	43684	3	N	7514	7223	1			905
						8265	9									
11	101130 X	47111	-0-	-54019 B	-0-	490	1	38942	3	N	6981	7123	1			763
						7679	9									
12	104501 X	49066	-0-	-55435 B	-0-	499	1	40780	3	N	7079	6896	1			946
						7787	9									

TOTAL GAS PROD: 485,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,253

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RILEY EXPLORATION, LLC 712156
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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

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

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) //CONT.// 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	145 N	41	-0-	-104	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 763 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	34	-0-	-493	-0-	34	2		N	-0-			36
02	377 #	27	-0-	-350	-0-	27	2		N	-0-			36
03	310 #	142	-0-	-168	-0-	142	2		N	-0-			36
04	300 #	166	-0-	-134	-0-	166	2		N	-0-			36
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			36
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			36
07	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			36
08	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			36
09	270 #	49	-0-	-221	-0-	49	2		N	-0-			36
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			36
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			36
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
PARKER, E. WELL #: 1 RRCID -> 172697 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 17225 PERF.12016 - 12022

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2011 - PLUGGED 10/18/11

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

CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

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

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

DINERO, W. (WILCOX 13600) //CONT.// 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. //CONT.// 140558
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	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
02	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
03	8494 X	6963	-0-	-1531	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
05	6820 X	6069	-0-	-751	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
06	6750 X	5774	-0-	-976	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
07	6975 X	5523	-0-	-1452	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5414	-0-	5414	5414	5414	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5478	-0-	5478	10892	5478	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5856	-0-	5856	16748	5856	2			N	-0-					-0-
11	22695 X	5947	-0-	-16748	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
12	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,825 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

01	1705 X	1504	-0-	-201 B	-0-	1315	2	189	9	N	172	174	1			127
02	1566 X	1364	-0-	-202 B	-0-	1201	2	163	9	N	148	164	1			111
03	1674 X	1546	-0-	-128 B	-0-	1362	2	184	9	N	167	178	1			100
04	1620 X	1476	-0-	-144 B	-0-	1292	2	184	9	N	167	180	1			87
05	1519 X	1324	-0-	-195 B	-0-	1149	2	175	9	N	159	177	1			69
06	1500 X	751	-0-	-749 B	-0-	751	2			N	-0-					69
07	1550 X	640	-0-	-910 B	-0-	418	2	222	9	N	202	153	1			118
08	1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	112	156	1			74
09	1470 X	992	-0-	-478 B	-0-	820	2	172	9	N	156	152	1			78
10	1571 X	1571	-0-	-0- B	-0-	1395	2	176	9	N	160	164	1			74
11	1613 X	1613	-0-	-0- B	-0-	1412	2	201	9	N	183	183	1			74
12	1023 X	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	147	174	1			47

TOTAL GAS PROD: 12,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,773

MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

01	1302 N	998	-0-	-304 B	-0-	998	2			N	-0-	11	1			86
02	1160 N	811	-0-	-349 B	-0-	811	2			N	-0-					86
03	1085 N	808	-0-	-277 B	-0-	808	2			N	-0-	9	1			77
04	1020 N	200	-0-	-820 B	-0-	200	2			N	-0-	3	1			74
05	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					74
06	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					74
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					74
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					74
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					74
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	74	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) //CONT.// 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			28

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

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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

01	806 X	739	-0-	-67	B	-0-	620	2	119	9	N	108				239
02	725 X	589	-0-	-136	B	-0-	495	2	94	9	N	85	185	1		139
03	930 X	602	-0-	-328	B	-0-	511	2	91	9	N	83	190	1		32
04	900 X	335	-0-	-565	B	-0-	255	2	80	9	N	73				105
05	930 X	382	-0-	-548	B	-0-	318	2	64	9	N	58				163
06	720 X	369	-0-	-351	B	-0-	308	2	61	9	N	55	165	1		53
07	620 X	306	-0-	-314	B	-0-	239	2	67	9	N	61				114
08	589 X	397	-0-	-192	B	-0-	324	2	73	9	N	66				180
09	360 X	338	-0-	-22	B	-0-	282	2	56	9	N	51	178	1		53
10	372 X	358	-0-	-14	B	-0-	296	2	62	9	N	56				109
11	390 X	332	-0-	-58	B	-0-	282	2	50	9	N	45				154
12	403 X	382	-0-	-21	B	-0-	321	2	61	9	N	55				209

TOTAL GAS PROD: 5,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	411 X	411	-0-	-0- B	-0-	369 2	42 9	N	38			73
02	348 X	337	-0-	-11 B	-0-	286 2	51 9	N	46			119
03	403 X	349	-0-	-54 B	-0-	261 2	88 9	N	80	180 1		19
04	390 X	324	-0-	-66 B	-0-	273 2	51 9	N	46			65
05	403 X	286	-0-	-117 B	-0-	256 2	30 9	N	27			92
06	390 X	202	-0-	-188 B	-0-	198 2	4 9	N	4			96
07	372 X	258	-0-	-114 B	-0-	251 2	7 9	N	6			102
08	341 X	260	-0-	-81 B	-0-	251 2	9 9	N	8			110
09	330 X	228	-0-	-102 B	-0-	224 2	4 9	N	4			114
10	279 X	204	-0-	-75 B	-0-	201 2	3 9	N	3			117
11	240 X	203	-0-	-37 B	-0-	199 2	4 9	N	4			121
12	248 X	210	-0-	-38 B	-0-	203 2	7 9	N	6			127

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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

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

01	434 N	410	-0-	-24	-0-	46 1	364 3	N	-0-			10
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	46 1	343 3	N	-0-			10
03	403 N	302	-0-	-101	-0-	39 1	263 3	N	-0-			10
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	42 1	347 3	N	-0-			10
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	53 1	356 3	N	-0-			10
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	50 1	349 3	N	-0-			10
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	46 1	358 3	N	-0-			10
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	47 1	344 3	N	-0-			10
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	54 1	323 3	N	-0-			10
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	54 1	331 3	N	-0-			10
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	20 1	346 3	N	-0-			10
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	51 1	317 3	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 4,589 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

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-

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

01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	137	1	1092	3	N	-0-		-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	137	1	1030	3	N	-0-		-0-
03	1240	N	906	-0-	-334	-0-	116	1	790	3	N	-0-		-0-
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	125	1	1041	3	N	-0-		-0-
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	159	1	1069	3	N	-0-		-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	151	1	1046	3	N	-0-		-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	140	1	1073	3	N	-0-		-0-
08	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	143	1	1031	3	N	-0-		-0-
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	162	1	968	3	N	-0-		-0-
10	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	161	1	993	3	N	-0-		-0-
11	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	60	1	1037	3	N	-0-		-0-
12	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	153	1	950	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,764 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	2	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	57	1	303	2	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	2	N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	2	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	321	2	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	94	1	255	2	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	2	N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	38	1	295	2	N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX HOLLOW (HOCKLEY 4550) 25008 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIRST ROCK, INC. 269028
ROLLINS RANCH WELL #: 2A RRCID -> 186783 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4561

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	248	X	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	174	X	160	-0-	-14	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	186	X	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	180	X	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	X	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	X	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	X	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	X	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	180	X	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	X	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,975 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	868	X	156	-0-	-712	-0-	156	2			N	-0-				25
02	2407	X	355	-0-	-2052	-0-	355	2			N	-0-				25
03	2573	X	329	-0-	-2244	-0-	329	2			N	-0-				25
04	2490	X	162	-0-	-2328	-0-	162	2			N	-0-				25
05	1023	X	233	-0-	-790	-0-	233	2			N	-0-				25
06	360	X	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-				25
07	372	X	102	-0-	-270	-0-	102	2			N	-0-				25
08	341	X	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-				25
09	240	X	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-				25
10	248	X	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-				25
11	120	X	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-				25
12	93	X	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	25	7		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 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	2325	X	565	-0-	-1760	-0-	521	2	44	9	N	40				60
02	3683	X	1252	-0-	-2431	-0-	1241	2	11	9	N	10	66	1		4
03	3937	X	1157	-0-	-2780	-0-	1150	2	7	9	N	6				10
04	3810	X	385	-0-	-3425	-0-	385	2			N	-0-				10
05	3937	X	513	-0-	-3424	-0-	513	2			N	-0-				10
06	1290	X	291	-0-	-999	-0-	291	2			N	-0-				10
07	1333	X	210	-0-	-1123	-0-	210	2			N	-0-				10
08	1147	X	217	-0-	-930	-0-	217	2			N	-0-				10
09	510	X	238	-0-	-272	-0-	238	2			N	-0-				10
10	527	X	211	-0-	-316	-0-	207	2	4	9	N	4				14
11	300	X	214	-0-	-86	-0-	211	2	3	9	N	3				17
12	248	X	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-	17	7		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					29
02	725	N	177	-0-	-548	-0-	177	2			N	-0-					29
03	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			N	-0-					29
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					29
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					29
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					29
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					29
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					29
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					29
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					29
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					29
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-	29	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4115	-0-	-256	-0-	258	1	3790	2	N	61					211
							67	9									
02	4089	X	3770	-0-	-319	-0-	314	1	3395	2	N	55	176	1			90
							61	9									
03	4340	X	3889	-0-	-451	-0-	398	1	3408	2	N	75					165
							83	9									
04	4200	X	3492	-0-	-708	-0-	243	1	3203	2	N	42					207
							46	9									
05	4123	X	3240	-0-	-883	-0-	446	1	2790	2	N	4					211
							4	9									
06	3990	X	2263	-0-	-1727	-0-	341	1	1922	2	N	-0-					211
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	447	1	3840	2	N	101	179	1			133
							111	9									
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	744	1	3384	2	N	75					208
							83	9									
09	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	448	1	2846	2	N	28					236
							31	9									
10	4402	X	3657	-0-	-745	-0-	363	1	3274	2	N	18					254
							20	9									
11	4260	X	3689	-0-	-571	-0-	418	1	3228	2	N	39	182	1			111
							43	9									
12	4402	X	3750	-0-	-652	-0-	988	1	2734	2	N	25					136
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 43,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

01	7130 X	6657	-0-	-473	-0-	1205	1	5452	3	N	-0-					-0-
02	6496 X	6407	-0-	-89	-0-	1128	1	5279	3	N	-0-					-0-
03	6789 X	6280	-0-	-509	-0-	1205	1	5075	3	N	-0-					-0-
04	6450 X	5170	-0-	-1280	-0-	1166	1	4004	3	N	-0-					-0-
05	6851 X	6653	-0-	-198	-0-	1205	1	5448	3	N	-0-					-0-
06	6630 X	6268	-0-	-362	-0-	1166	1	5102	3	N	-0-					-0-
07	6851 X	6256	-0-	-595	-0-	1205	1	5051	3	N	-0-					-0-
08	6665 X	6405	-0-	-260	-0-	1205	1	5200	3	N	-0-					-0-
09	6450 X	6086	-0-	-364	-0-	1166	1	4920	3	N	-0-					-0-
10	6665 X	6143	-0-	-522	-0-	1205	1	4938	3	N	-0-					-0-
11	6270 X	5779	-0-	-491	-0-	1166	1	4613	3	N	-0-					-0-
12	6417 X	6004	-0-	-413	-0-	1205	1	4799	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	65	1	258	2	N	-0-					74
							1141	3									
02	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	121	1	146	2	N	21	21	8			74
							1727	3	23	9							
03	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	80	1	145	2	N	36	36	8			74
							1267	3	40	9							
04	1410	N	1076	-0-	-334 B	-0-	4	1	10	2	N	33	33	8			74
							1026	3	36	9							
05	2170	N	1127	-0-	-1043 B	-0-	64	1	915	2	N	-0-					74
							148	3									
06	1470	N	1178	-0-	-292 B	-0-	63	1	641	2	N	-0-					74
							474	3									
07	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	98	1	1654	2	N	11	11	8			74
							12	9									
08	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	124	1	1319	2	N	3	3	8			74
							656	3	3	9							
09	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	136	1	93	2	N	-0-					74
							1672	3									
10	1767	N	1035	-0-	-732 B	-0-	83	1	96	2	N	9	9	8			74
							846	3	10	9							
11	2040	N	1173	-0-	-867 B	-0-	99	1	344	2	N	5	5	8			74
							724	3	6	9							
12	1953	N	1221	-0-	-732 B	-0-	104	1	1062	2	N	7	7	8			74
							47	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 17,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

WILLSTAR ENERGY GP, LLC 927832
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

01	4123	X	3369	-0-	-754 B	-0-	3280	2	89	9	N	81					106
02	2430	X	2430	-0-	-0- B	-0-	2356	2	74	9	N	67					173
03	2497	X	2497	-0-	-0- B	-0-	2434	2	63	9	N	57	181	1			49
04	3690	X	2355	-0-	-1335 B	-0-	2305	2	50	9	N	45					94
05	3379	X	2548	-0-	-831 B	-0-	2494	2	54	9	N	49					143
06	3270	X	2168	-0-	-1102 B	-0-	2107	2	61	9	N	55					198
07	2604	X	2351	-0-	-253 B	-0-	2307	2	44	9	N	40	188	1			50
08	2299	X	2299	-0-	-0- B	-0-	2245	2	54	9	N	49					99
09	1797	X	1797	-0-	-0- B	-0-	1749	2	48	9	N	44					143
10	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2070	2	42	9	N	38					181
11	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1929	2	54	9	N	49	176	1			54
12	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1851	2	52	9	N	47					101

TOTAL GAS PROD: 27,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	1013	1	6102	2	N	-0-			-0-
02	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	932	1	8920	2	N	-0-			-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	956	1	5261	2	N	-0-			-0-
04	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	790	1	949	2	N	-0-			-0-
05	1457	X	647	-0-	-810	-0-	647	1			N	-0-			-0-
06	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	1198	1	15520	2	N	-0-			-0-
07	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	662	1	8746	2	N	-0-			-0-
08	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	672	1	7339	2	N	-0-			-0-
09	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	812	1	8589	2	N	-0-			-0-
10	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	760	1	7670	2	N	-0-			-0-
11	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	1381	1	12399	2	N	-0-			-0-
12	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	1249	1	9574	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	858	1	4008	2	N	-0-			-0-
02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	510	1	5244	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	2892	-0-	-2967	-0-	666	1	2226	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	3973	-0-	-1697	-0-	967	1	3006	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	1964	-0-	-4174	-0-	938	1	1026	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	1481	-0-	-4459	-0-	776	1	705	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	2493	-0-	-3645	-0-	855	1	1638	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3343	-0-	-749	-0-	1119	1	2224	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	2895	-0-	-1065	-0-	1137	1	1758	2	N	-0-			-0-
10	2480	X	2322	-0-	-158	-0-	1129	1	1193	2	N	-0-			-0-
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	1015	1	3419	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	2083	-0-	-1265	-0-	584	1	1499	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,500 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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) //CONT.// 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1521	-0-	-2168	-0-	117	1	1404	2	N	-0-					-0-
02	3451 #	91	-0-	-3360	-0-	91	1			N	-0-					-0-
03	3069 #	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2970 #	4	-0-	-2966	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	4 #	-0-	-0-	-4	-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: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568 X	21252	-0-	-1316	-0-	948	1	3750	2	N	-0-					-0-
						16554	3									
02	21112 X	20175	-0-	-937	-0-	1220	1	1468	2	N	76	76	8			-0-
						17403	3	84	9							
03	22351 X	16350	-0-	-6001	-0-	868	1	1577	2	N	118	118	8			-0-
						13775	3	130	9							
04	21630 X	16269	-0-	-5361	-0-	58	1	163	2	N	99	99	8			-0-
						15939	3	109	9							
05	22227 X	21034	-0-	-1193	-0-	1195	1	17077	2	N	2	2	8			-0-
						2760	3	2	9							
06	20880 X	19545	-0-	-1335	-0-	1042	1	10638	2	N	-0-					-0-
						7865	3									
07	21891 X	21891	-0-	-0-	-0-	1222	1	20645	2	N	22	22	8			-0-
						24	9									
08	22099 X	22099	-0-	-0-	-0-	1304	1	13867	2	N	27	27	8			-0-
						6898	3	30	9							
09	20370 X	8791	-0-	-11579	-0-	628	1	431	2	N	-0-					-0-
						7732	3									
10	21886 X	11847	-0-	-10039	-0-	957	1	1114	2	N	-0-					-0-
						9776	3									
11	21390 X	963	-0-	-20427	-0-	82	1	284	2	N	-0-					-0-
						597	3									
12	22103 X	719	-0-	-21384	-0-	62	1	629	2	N	-0-					-0-
						28	3									

TOTAL GAS PROD: 180,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	341	X	316	-0-	-25	-0-	14	1	56	2	N	-0-					-0-
							246	3									
02	319	X	300	-0-	-19	-0-	18	1	22	2	N	-0-					-0-
							260	3									
03	341	X	311	-0-	-30	-0-	17	1	30	2	N	-0-					-0-
							264	3									
04	330	X	290	-0-	-40	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
							286	3									
05	323	X	323	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	N	-0-					-0-
							42	3									
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	-0-					-0-
							122	3									
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	N	-0-					-0-
							101	3									
09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	23	1	15	2	N	-0-					-0-
							277	3									
10	341	X	277	-0-	-64	-0-	22	1	26	2	N	-0-					-0-
							229	3									
11	330	X	281	-0-	-49	-0-	24	1	83	2	N	-0-					-0-
							174	3									
12	341	X	282	-0-	-59	-0-	24	1	247	2	N	-0-					-0-
							11	3									

TOTAL GAS PROD: 3,656 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	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	485	1	1401	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2543	-0-	-96	-0-	232	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1217	-0-	-1604	-0-	120	1	1097	2	N	-0-					-0-
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	207	1	2603	2	N	-0-					-0-
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	637	1	4577	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1457	-0-	-1183	-0-	246	1	1211	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	1231	-0-	-1683	-0-	340	1	891	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	2143	-0-	-3065	-0-	180	1	1963	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	2377	-0-	-2663	-0-	205	1	2172	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	2353	-0-	-2855	-0-	212	1	2141	2	N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	278	1	3085	2	N	-0-					-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	296	1	3695	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG) 26214 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

01	12741 X	11117	-0-	-1624	-0-	496	1	1962	2	N	-0-						235
						8659	3										
02	11919 X	11913	-0-	-6	-0-	723	1	870	2	N	6						241
						10313	3	7	9								
03	15097 X	11791	-0-	-3306	-0-	627	1	1140	2	N	61	178	1	42	8		82
						9957	3	67	9								
04	14610 X	11203	-0-	-3407	-0-	40	1	112	2	N	28	28	8				82
						11020	3	31	9								
05	15097 X	9009	-0-	-6088	-0-	512	1	7308	2	N	7						89
						1181	3	8	9								
06	12330 X	12190	-0-	-140	-0-	649	1	6631	2	N	7						96
						4902	3	8	9								
07	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	713	1	12044	2	N	12						108
						13	9										
08	11780 X	11273	-0-	-507	-0-	666	1	7076	2	N	11						119
						3519	3	12	9								
09	12180 X	11040	-0-	-1140	-0-	787	1	541	2	N	10						129
						9701	3	11	9								
10	12772 X	9984	-0-	-2788	-0-	806	1	938	2	N	10	1	8				138
						8229	3	11	9								
11	12360 X	10775	-0-	-1585	-0-	914	1	3173	2	N	11						149
						6676	3	12	9								
12	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	973	1	9917	2	N	14						163
						436	3	15	9								

TOTAL GAS PROD: 134,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 135274 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B DENY	-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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

01	5084 X	4698	-0-	-386	-0-	210	1	829	2	N	-0-					-0-
						3659	3									
02	4756 X	4495	-0-	-261	-0-	270	1	325	2	N	43	43	8			-0-
						3853	3	47	9							
03	4898 X	4757	-0-	-141	-0-	251	1	456	2	N	62	62	8			-0-
						3982	3	68	9							
04	4740 X	4326	-0-	-414	-0-	15	1	43	2	N	80	80	8			-0-
						4180	3	88	9							
05	4898 X	4842	-0-	-56	-0-	275	1	3930	2	N	2	2	8			-0-
						635	3	2	9							
06	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	257	1	2620	2	N	-0-					-0-
						1937	3									
07	4805 X	4795	-0-	-10	-0-	267	1	4511	2	N	15	15	8			-0-
						17	9									
08	4836 X	4698	-0-	-138	-0-	276	1	2934	2	N	25	25	8			-0-
						1460	3	28	9							
09	4800 X	4549	-0-	-251	-0-	325	1	223	2	N	-0-					-0-
						4001	3									
10	4960 X	3987	-0-	-973	-0-	319	1	372	2	N	32	32	8			-0-
						3261	3	35	9							
11	4800 X	4285	-0-	-515	-0-	363	1	1259	2	N	13	13	8			-0-
						2649	3	14	9							
12	4805 X	4775	-0-	-30	-0-	409	1	4163	2	N	18	18	8			-0-
						183	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 55,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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	4929 X	4823	-0-	-106	-0-	371	1	4404	2	Y	44	173	1			125
						48	9									
02	4234 X	4076	-0-	-158	-0-	345	1	3650	2	Y	74					199
						81	9									
03	4526 X	4201	-0-	-325	-0-	342	1	3794	2	Y	59					258
						65	9									
04	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	358	1	4262	2	Y	50	176	1			132
						55	9									
05	4526 X	3555	-0-	-971	-0-	372	1	3170	2	Y	12					144
						13	9									
06	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	330	1	4149	2	Y	-0-					144
07	4526 X	3791	-0-	-735	-0-	372	1	3408	2	Y	10					154
						11	9									
08	4836 X	4514	-0-	-322	-0-	365	1	4113	2	Y	33					187
						36	9									
09	4680 X	4028	-0-	-652	-0-	345	1	3593	2	Y	82					269
						90	9									
10	4619 X	3814	-0-	-805	-0-	372	1	3384	2	Y	53	178	1			144
						58	9									
11	4470 X	3051	-0-	-1419	-0-	360	1	2650	2	Y	37					181
						41	9									
12	4526 X	3783	-0-	-743	-0-	366	1	3378	2	Y	35					216
						39	9									

TOTAL GAS PROD: 48,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

01	639 X	639	-0-	-0-	-0-	49	1	590	2	N	-0-	-0-
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	2	N	-0-	-0-
03	682 X	452	-0-	-230	-0-	21	1	431	2	N	-0-	-0-
04	660 X	186	-0-	-474	-0-	14	1	172	2	N	-0-	-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	-0-
06	660 X	100	-0-	-560	-0-	6	1	94	2	N	-0-	-0-
07	682 X	138	-0-	-544	-0-	10	1	128	2	N	-0-	-0-
08	465 X	127	-0-	-338	-0-	11	1	116	2	N	-0-	-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	N	-0-	-0-
11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	97	1	1072	2	N	-0-	-0-
12	745 X	745	-0-	-0-	-0-	55	1	690	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 177327 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 16543 PERF.12772 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	68	2	Y	-0-			4
							300	3							
02	377	N	373	-0-	-4	-0-	23	1	27	2	Y	-0-			4
							323	3							
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	21	1	38	2	Y	-0-			4
							331	3							
04	360	N	253	-0-	-107	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			4
							249	3							
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	16	1	227	2	Y	-0-			4
							37	3							
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	15	1	152	2	Y	-0-			4
							113	3							
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	12	1	209	2	Y	-0-			4
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	14	1	150	2	Y	-0-			4
							75	3							
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	17	1	12	2	Y	-0-			4
							209	3							
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	21	2	Y	-0-			4
							181	3							
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	13	1	44	2	Y	-0-			4
							92	3							
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	Y	-0-			4
							11	3							

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	47	-0-	-170	-0-	2	1	8	2	N	-0-			12
							37	3							
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-			12
03	279	N	6	-0-	-273	-0-	1	2	5	3	N	-0-			12
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			12
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	84	1	1198	2	N	-0-			12
							194	3							
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	348	2	N	-0-			12
							257	3							
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	N	-0-			12
08	930	N	407	-0-	-523	-0-	24	1	256	2	N	-0-			12
							127	3							
09	630	N	519	-0-	-111	-0-	37	1	25	2	N	-0-			12
							457	3							
10	434	N	333	-0-	-101	-0-	27	1	31	2	N	-0-			12
							275	3							
11	390	N	255	-0-	-135	-0-	22	1	75	2	N	-0-			12
							158	3							
12	527	N	412	-0-	-115	-0-	35	1	361	2	N	-0-			12
							16	3							

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 10 U 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	-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

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

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

01	155 N	59	-0-	-96	-0-	3	1	10	2	Y	-0-			12
						46	3							
02	145 N	92	-0-	-53	-0-	6	1	7	2	Y	-0-			12
						79	3							
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	43	2	Y	-0-			12
						378	3							
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			12
						177	3							
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-			12
						50	3							
06	420 N	273	-0-	-147	-0-	15	1	148	2	Y	-0-			12
						110	3							
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-			12
08	372 N	113	-0-	-259	-0-	7	1	71	2	Y	-0-			12
						35	3							
09	270 N	166	-0-	-104	-0-	12	1	8	2	Y	-0-			12
						146	3							
10	248 N	128	-0-	-120	-0-	10	1	12	2	Y	-0-			12
						106	3							
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	Y	-0-			12
						196	3							
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	Y	-0-			12
						12	3							

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	124	2	Y	-0-					13
							548	3									
02	580	N	550	-0-	-30	-0-	33	1	40	2	Y	-0-					13
							477	3									
03	558	N	405	-0-	-153	-0-	22	1	39	2	Y	-0-					13
							344	3									
04	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	3			Y	-0-					13
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	727	2	Y	-0-					13
							118	3									
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	80	1	812	2	Y	-0-					13
							600	3									
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	65	1	1090	2	Y	-0-					13
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	83	1	886	2	Y	-0-					13
							441	3									
09	1260	N	858	-0-	-402	-0-	61	1	42	2	Y	-0-					13
							755	3									
10	1147	N	478	-0-	-669	-0-	39	1	45	2	Y	-0-					13
							394	3									
11	1260	N	658	-0-	-602	-0-	56	1	194	2	Y	-0-					13
							408	3									
12	899	N	537	-0-	-362	-0-	46	1	470	2	Y	-0-					13
							21	3									

TOTAL GAS PROD: 9,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-					-0-
							254	3									
02	319	N	300	-0-	-19	-0-	18	1	22	2	N	-0-					-0-
							260	3									
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	15	1	27	2	N	-0-					-0-
							236	3									
04	330	N	181	-0-	-149	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
							178	3									
05	310	N	166	-0-	-144	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
							22	3									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	274	2	N	-0-					-0-
							203	3									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	125	1	494	2	Y	-0-					12
							2181	3									
02	2958	X	2882	-0-	-76	-0-	172	1	207	2	Y	46	46	8			12
							2452	3	51	9							
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	176	1	320	2	Y	75	75	8			12
							2798	3	83	9							
04	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	11	1	30	2	Y	55	55	8			12
							2900	3	61	9							
05	3069	X	2797	-0-	-272	-0-	159	1	2270	2	Y	1	1	8			12
							367	3	1	9							
06	3270	X	2895	-0-	-375	-0-	154	1	1576	2	Y	-0-					12
							1165	3									
07	3379	X	2778	-0-	-601	-0-	155	1	2612	2	Y	10	10	8			12
							11	9									
08	3379	X	2748	-0-	-631	-0-	162	1	1718	2	Y	12	12	8			12
							855	3	13	9							
09	3000	X	2734	-0-	-266	-0-	195	1	134	2	Y	-0-					12
							2405	3									
10	3007	X	2605	-0-	-402	-0-	208	1	242	2	Y	25	25	8			12
							2127	3	28	9							
11	2910	X	2754	-0-	-156	-0-	233	1	809	2	Y	8	8	8			12
							1703	3	9	9							
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	243	1	2472	2	Y	13	13	8			12
							109	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 34,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

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-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1767	X	21	-0-	-1746	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							16	3									
02	1421	X	221	-0-	-1200	-0-	13	1	16	2	N	1	1	8			-0-
							191	3	1	9							
03	493	X	493	-0-	-0-	-0-	26	1	48	2	N	1	1	8			-0-
							418	3	1	9							
04	390	X	6	-0-	-384	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	128	1	1827	2	N	-0-					-0-
							295	3									
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	163	1	1664	2	N	-0-					-0-
							1231	3									
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	167	1	2822	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2263	X	244	-0-	-2019	-0-	14	1	154	2	N	-0-					-0-
							76	3									
09	3060	X	479	-0-	-2581	-0-	34	1	24	2	N	-0-					-0-
							421	3									
10	3162	X	33	-0-	-3129	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
							27	3									
11	3060	X	61	-0-	-2999	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
							38	3									
12	3007	X	43	-0-	-2964	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
							2	3									

TOTAL GAS PROD: 9,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1209	X	1186	-0-	-23	-0-	53	1	209	2	N	-0-					-0-
							924	3									
02	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	68	1	81	2	N	-0-					-0-
							965	3									
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	130	2	N	29	29	8			-0-
							1134	3	32	9							
04	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	11	11	8			-0-
							1208	3	12	9							
05	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	81	1	1154	2	N	-0-					-0-
							187	3									
06	1320	X	1277	-0-	-43	-0-	67	1	683	2	N	20					20
							505	3	22	9							
07	1364	X	1175	-0-	-189	-0-	66	1	1109	2	N	-0-					20
08	1426	X	1424	-0-	-2	-0-	84	1	895	2	N	-0-					20
							445	3									
09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	105	1	72	2	N	-0-					20
							1292	3									
10	1426	X	1309	-0-	-117	-0-	106	1	123	2	N	1	1	8			20
							1079	3	1	9							
11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	121	1	419	2	N	-0-					20
							881	3									
12	1519	X	1503	-0-	-16	-0-	129	1	1316	2	N	-0-					20
							58	3									

TOTAL GAS PROD: 15,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B DENY	-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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 191749 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862

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

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	899	X	5	-0-	-894	-0-	1	2	4	3	N	-0-					-0-
02	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	66	1	79	2	N	48	48	8			-0-
							942	3	53	9							
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	44	1	80	2	N	47	47	8			-0-
							701	3	52	9							
04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	25	25	8			-0-
							598	3	28	9							
05	1209	X	697	-0-	-512	-0-	40	1	565	2	N	1	1	8			-0-
							91	3	1	9							
06	1170	X	597	-0-	-573	-0-	32	1	325	2	N	-0-					-0-
							240	3									
07	1209	X	837	-0-	-372	-0-	46	1	782	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	868	X	721	-0-	-147	-0-	42	1	448	2	N	7	7	8			-0-
							223	3	8	9							
09	660	X	543	-0-	-117	-0-	39	1	27	2	N	-0-					-0-
							477	3									
10	837	X	706	-0-	-131	-0-	52	1	61	2	N	52	52	8			-0-
							536	3	57	9							
11	810	X	521	-0-	-289	-0-	44	1	151	2	N	6	6	8			-0-
							319	3	7	9							
12	837	X	674	-0-	-163	-0-	57	1	580	2	N	11	11	8			-0-
							25	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 7,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	6510	X	5806	-0-	-704	-0-	258	1	1020	2	Y	23	26	1			29
							4503	3	25	9							
02	6090	X	5510	-0-	-580	-0-	330	1	398	2	Y	62	21	1			70
							4714	3	68	9							
03	6262	X	5705	-0-	-557	-0-	302	1	549	2	Y	54	54	1			70
							4795	3	59	9							
04	6060	X	5122	-0-	-938	-0-	18	1	51	2	Y	49	44	1			75
							4999	3	54	9							
05	6045	X	5546	-0-	-499	-0-	313	1	4473	2	Y	34	85	1			24
							723	3	37	9							
06	5700	X	5633	-0-	-67	-0-	299	1	3051	2	Y	25	28	1			21
							2255	3	28	9							
07	5890	X	5046	-0-	-844	-0-	279	1	4709	2	Y	53	28	1			46
							58	9									
08	5704	X	4979	-0-	-725	-0-	292	1	3109	2	Y	29	48	1			27
							1546	3	32	9							
09	5640	X	1357	-0-	-4283	-0-	96	1	66	2	Y	10	28	1			9
							1184	3	11	9							
10	5828	X	281	-0-	-5547	-0-	23	1	26	2	Y	-0-					9
							232	3									
11	5640	X	293	-0-	-5347	-0-	25	1	86	2	Y	-0-	5	1			4
							182	3									
12	5053	X	212	-0-	-4841	-0-	18	1	186	2	Y	-0-	2	1			2
							8	3									

TOTAL GAS PROD: 45,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	14136 X	12338	-0-	-1798	-0-	542	1	2143	2	N	175	173	1			92
						9460	3	193	9							
02	13224 X	11237	-0-	-1987	-0-	670	1	807	2	N	178	175	1			95
						9564	3	196	9							
03	13454 X	11419	-0-	-2035	-0-	602	1	1094	2	N	150	175	1			70
						9558	3	165	9							
04	13020 X	10261	-0-	-2759	-0-	36	1	102	2	N	150					220
						9958	3	165	9							
05	12834 X	10911	-0-	-1923	-0-	611	1	8736	2	N	138	171	1			187
						1412	3	152	9							
06	11940 X	10914	-0-	-1026	-0-	575	1	5867	2	N	123	173	1			137
						4337	3	135	9							
07	11997 X	10795	-0-	-1202	-0-	596	1	10063	2	N	124	176	1			85
						136	9									
08	11408 X	10333	-0-	-1075	-0-	603	1	6410	2	N	120					205
						3188	3	132	9							
09	10920 X	10034	-0-	-886	-0-	708	1	487	2	N	105	177	1			133
						8723	3	116	9							
10	11284 X	8948	-0-	-2336	-0-	713	1	829	2	N	116	174	1			75
						7278	3	128	9							
11	10920 X	9397	-0-	-1523	-0-	787	1	2731	2	N	120					195
						5747	3	132	9							
12	10788 X	9472	-0-	-1316	-0-	802	1	8178	2	N	121	181	1			135
						359	3	133	9							

TOTAL GAS PROD: 126,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,620

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	33232 X	29393	-0-	-3839	-0-	1302	1	5152	2	Y	182	151	1			216
						22739	3	200	9							
02	31088 X	27736	-0-	-3352	-0-	1677	1	2018	2	Y	102	155	1			163
						23929	3	112	9							
03	32054 X	28729	-0-	-3325	-0-	1528	1	2776	2	Y	164	127	1			200
						24245	3	180	9							
04	31020 X	25968	-0-	-5052	-0-	92	1	260	2	Y	147	127	1			220
						25454	3	162	9							
05	30659 X	28201	-0-	-2458	-0-	1592	1	22740	2	Y	176	273	1			123
						3675	3	194	9							
06	28680 X	28623	-0-	-57	-0-	1517	1	15488	2	Y	153	147	1			129
						11450	3	168	9							
07	29636 X	26779	-0-	-2857	-0-	1488	1	25141	2	Y	136	148	1			117
						150	9									
08	28737 X	26068	-0-	-2669	-0-	1532	1	16283	2	Y	140	125	1			132
						8099	3	154	9							
09	28620 X	25099	-0-	-3521	-0-	1781	1	1224	2	Y	134	146	1			120
						21947	3	147	9							
10	29574 X	22122	-0-	-7452	-0-	1774	1	2064	2	Y	151					271
						18118	3	166	9							
11	28620 X	22593	-0-	-6027	-0-	1906	1	6616	2	Y	135	172	1			234
						13922	3	149	9							
12	26598 X	23839	-0-	-2759	-0-	2033	1	20721	2	Y	159	177	1			216
						910	3	175	9							

TOTAL GAS PROD: 315,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,779

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	4743	X	3452	-0-	-1291	-0-	203	1	590	2	N	51					116
							2603	3	56	9							
02	4437	X	2424	-0-	-2013	-0-	169	1	174	2	N	18					134
							2061	3	20	9							
03	4185	X	2423	-0-	-1762	-0-	260	1	218	2	N	37					171
							1904	3	41	9							
04	4050	X	2063	-0-	-1987	-0-	7	1	20	2	N	65	179	1			57
							1964	3	72	9							
05	3999	X	2375	-0-	-1624	-0-	131	1	1876	2	N	59					116
							303	3	65	9							
06	3330	X	2466	-0-	-864	-0-	129	1	1312	2	N	50					166
							970	3	55	9							
07	2604	X	2189	-0-	-415	-0-	119	1	2012	2	N	53	180	1			39
							58	9									
08	2418	X	2229	-0-	-189	-0-	128	1	1366	2	N	51					90
							679	3	56	9							
09	2460	X	2199	-0-	-261	-0-	154	1	106	2	N	41					131
							1894	3	45	9							
10	2542	X	1822	-0-	-720	-0-	144	1	167	2	N	38					169
							1469	3	42	9							
11	2460	X	2191	-0-	-269	-0-	181	1	629	2	N	52	176	1			45
							1324	3	57	9							
12	2263	X	2160	-0-	-103	-0-	182	1	1854	2	N	39					84
							81	3	43	9							

TOTAL GAS PROD: 27,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

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 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	180	1	711	2	Y	-0-				4
							3137	3								
02	4582	X	4234	-0-	-348	-0-	257	1	309	2	Y	-0-				4
							3668	3								
03	23615	X	23615	-0-	-0-	-0-	1259	1	2288	2	Y	75	75	8		4
							19985	3	83	9						
04	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	64	1	182	2	Y	50	50	8		4
							17806	3	55	9						
05	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	1054	1	15055	2	Y	-0-				4
							2433	3								
06	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	929	1	9490	2	Y	-0-				4
							7016	3								
07	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	968	1	16357	2	Y	-0-				4
08	20832	X	15778	-0-	-5054	-0-	933	1	9914	2	Y	-0-				4
							4931	3								
09	18120	X	14410	-0-	-3710	-0-	1029	1	707	2	Y	-0-				4
							12674	3								
10	18538	X	12604	-0-	-5934	-0-	1018	1	1185	2	Y	1	1	8		4
							10400	3	1	9						
11	17430	X	13997	-0-	-3433	-0-	1189	1	4126	2	Y	-0-				4
							8682	3								
12	17329	X	12989	-0-	-4340	-0-	1116	1	11374	2	Y	-0-				4
							499	3								

TOTAL GAS PROD: 173,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

EDWARDS GAS UNIT WELL #: RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2005

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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1116	X	995	-0-	-121	-0-	44	1	176	2	N	-0-					-0-
							775	3									
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	83	1	150	2	N	-0-					-0-
							1313	3									
04	1080	X	969	-0-	-111	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
							956	3									
05	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	70	1	1003	2	N	-0-					-0-
							162	3									
06	1500	X	964	-0-	-536	-0-	51	1	525	2	N	-0-					-0-
							388	3									
07	1550	X	1085	-0-	-465	-0-	61	1	1024	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	1151	-0-	-399	-0-	68	1	723	2	N	-0-					-0-
							360	3									
09	1200	X	719	-0-	-481	-0-	51	1	35	2	N	-0-					-0-
							633	3									
10	1240	X	679	-0-	-561	-0-	55	1	64	2	N	-0-					-0-
							560	3									
11	1110	X	834	-0-	-276	-0-	71	1	246	2	N	-0-					-0-
							517	3									
12	1147	X	1039	-0-	-108	-0-	89	1	910	2	N	-0-					-0-
							40	3									

TOTAL GAS PROD: 11,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-			-0-
02	145	N	40	-0-	-105	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 420 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	15252	X	4241	-0-	-11011	-0-	415	1	3826	2	N	-0-			-0-
02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	1033	1	10826	2	N	-0-			-0-
03	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	1418	1	18609	2	N	-0-			-0-
04	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	1826	1	14220	2	N	-0-			-0-
05	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	1717	1	13970	2	N	-0-			-0-
06	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	1379	1	13299	2	N	-0-			-0-
07	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	1763	1	14282	2	N	-0-			-0-
08	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	1737	1	10646	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	2669	-0-	-1171	-0-	877	1	1792	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	2990	-0-	-978	-0-	876	1	2114	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	959	-0-	-2881	-0-	959	1			N	-0-			-0-
12	3968	X	1480	-0-	-2488	-0-	1480	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,064 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	558	N	381	-0-	-177	-0-	29	1	352	2	N	-0-			-0-
02	464	N	380	-0-	-84	-0-	19	1	361	2	N	-0-			-0-
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	16	1	340	2	N	-0-			-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	22	1	278	2	N	-0-			-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	24	1	332	2	N	-0-			-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	N	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	N	-0-			-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	2	N	-0-			-0-
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	34	1	360	2	N	-0-			-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	46	1	466	2	N	-0-			-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	459	2	N	-0-			-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	607	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,073 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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6026	-0-	663	2484	1100	1	4926	2	N	-0-			-0-
02	5017	-0-	-0-	-5017	-0-					N	-0-			-0-
03	5363	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
04	5190	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-			-0-
05	5363	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
06	5190	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-			-0-
07	5528	5528	-0-	-0-	-0-	496	1	5032	2	N	-0-			-0-
08	13219	13219	-0-	-0-	-0-	1116	1	12103	2	N	-0-			-0-
09	12588	12588	-0-	-0-	-0-	1080	1	11508	2	N	-0-			-0-
10	13706	13706	-0-	-0-	-0-	1116	1	12590	2	N	-0-			-0-
11	14017	14017	-0-	-0-	-0-	1080	1	12937	2	N	-0-			-0-
12	14125	14125	-0-	-0-	-0-	1116	1	13009	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY CAMPBELL (1830) 26325 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FOREST OIL CORPORATION 275740
WELDER 'N' WELL #: RRCID -> 208108 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1482 - 1950

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2010

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
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 #: 1 RRCID -> 199061 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8521 - 8531

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

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

EHF (WILCOX 8600) //CONT.// 26980 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
A.O.E. OPERATORS, INC. //CONT.// 000555
HAMILTON FEE WELL #: B 3 RRCID -> 200210 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

EAGLE RIDGE (EAGLE FORD SHALE) 27125 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
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

01	26288 #	17581	-0-	-8707	-0-	124	1	16063	3	N	808	538	1			824
						505	4	889	9							
02	23606	25500	-0-	1894	1894	626	1	23543	3	N	1076	1251	1			649
						147	4	1184	9							
03	25234	23873	-0-	-1361	533	720	1	22290	3	N	772	893	1			528
						14	4	849	9							
04	23580 #	20509	-0-	-3071	-0-	654	1	19067	3	N	673	179	1			1022
						48	4	740	9							
05	25234	20903	-0-	-4331	-0-	772	1	19400	3	N	648	1069	1			601
						18	4	713	9							
06	24420	18746	-0-	-5674	-0-	664	1	17369	3	N	619	876	1			344
						32	4	681	9							
07	25234	18871	-0-	-6363	-0-	678	1	17567	3	N	558	521	1			381
						12	4	614	9							
08	T. A.	18126	-0-	18126	18126	605	1	16843	3	N	602	522	1			461
						16	4	662	9							
09	T. A.	11547	-0-	11547	29673	334	1	10627	3	N	449	354	1			556
						92	4	494	9							
10	49804	20131	-0-	-29673	-0-	566	1	18844	3	N	642	870	1			328
						15	4	706	9							
11	16645 R	16645	-0-	-0-	-0-	509	1	15423	3	N	640	717	1			251
						9	4	704	9							
12	18755	16622	-0-	-2133	-0-	483	1	15400	3	N	659	357	1			553
						14	4	725	9							

TOTAL GAS PROD: 229,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,146

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

09	0	25078	-0-	25078	25078	19746	2	3801	4	N	1392	353	1			1039
						1531	9									
10	217061 X	191983	-0-	-25078	-0-	181284	2	10699	9	N	9726	9836	1			929
11	233400 X	183137	-0-	-50263	-0-	172566	2	10571	9	N	9610	9754	1			785
12	241180 X	140326	-0-	-100854	-0-	378	1	131839	2	N	7372	7730	1			427
						8109	9									

TOTAL GAS PROD: 540,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,100

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
CREWS A WELL #: 1H RRCID -> 266845 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/19/2012

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

CREWS B WELL #: 1H RRCID -> 266855 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11213 PERF. N/A

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/19/2012

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

CRISP A WELL #: 2H RRCID -> 266865 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2012

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

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	0		11816	-0-	11816	43721	2164	1	8365	2	N	282	191	1			119
							977	4	310	9							
02	0		9317	-0-	9317	53038	999	1	8012	2	N	278	192	1			205
							306	9									
03	0	W	7827	-0-	7827	60865	1029	1	6519	2	N	254	384	1			75
							279	9									
04	0	W	5625	-0-	5625	66490	824	1	4496	2	N	226	177	1			124
							56	4	249	9							
05	0	W	7708	-0-	7708	74198	1169	1	6289	2	N	227	179	1			172
							250	9									
06	0	W	4982	-0-	4982	79180	830	1	3937	2	N	195	180	1			187
							215	9									
07	0	W	5326	-0-	5326	84506	944	1	4291	2	N	83	156	1			114
							91	9									
08	0	W	4892	-0-	4892	89398	943	1	3775	2	N	158	175	1			97
							174	9									
09	0	W	4396	-0-	4396	93794	940	1	3291	2	N	150	177	1			70
							165	9									
10	0	W	3883	-0-	3883	97677	878	1	2858	2	N	134					204
							147	9									
11	0	W	3133	-0-	3133	100810	720	1	2356	2	N	52	7	8			249
							57	9									
12	0	W	1156	-0-	1156	101966	233	1	877	2	N	42	2	8			289
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 70,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,081

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	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	1859	1	7187	2	N	245	175	1			145
							923	4	270	9							
02	30781	X	30781	-0-	-0-	-0-	3322	1	26633	2	N	751	545	1	8	8	343
							826	9									
03	26974	X	26974	-0-	-0-	-0-	3590	1	22745	2	N	581	683	1	7	8	234
							639	9									
04	24084	X	24084	-0-	-0-	-0-	3646	1	19904	2	N	485	372	1	5	8	342
							534	9									
05	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	3450	1	18563	2	N	446	703	1			85
							491	9									
06	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	3044	1	14446	2	N	364	177	1	6	8	266
							400	9									
07	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	3675	1	16709	2	N	440	355	1	4	8	347
							484	9									
08	97681	X	18789	-0-	-78892	-0-	3676	1	14725	2	N	353	507	1	6	8	187
							388	9									
09	94530	X	16241	-0-	-78289	-0-	3530	1	12368	2	N	312	342	1	4	8	153
							343	9									
10	97681	X	16294	-0-	-81387	-0-	3741	1	12173	2	N	345	169	1	2	8	327
							380	9									
11	94530	X	15703	-0-	-78827	-0-	3601	1	11792	2	N	282	346	1	10	8	253
							310	9									
12	97681	X	12694	-0-	-84987	-0-	2598	1	9765	2	N	301	182	1	3	8	369
							331	9									

TOTAL GAS PROD: 233,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,905

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

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

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

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3950 - 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	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	553	-0-	-797	-0-	553	2		N	-0-			-0-
05	868 N	194	-0-	-674	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	810 N	489	-0-	-321	-0-	489	2		N	-0-			-0-
07	558 N	237	-0-	-321	-0-	237	2		N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
09	480 N	191	-0-	-289	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
12	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,052 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

01	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
02	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		N	-0-			-0-
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4667	-0-	-163	-0-	4667	2		N	-0-			-0-
05	5053 X	4144	-0-	-909	-0-	4144	2		N	-0-			-0-
06	4890 X	4108	-0-	-782	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
07	5053 X	1136	-0-	-3917	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
08	4836 X	2606	-0-	-2230	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
09	4680 X	1338	-0-	-3342	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
10	4247 X	2428	-0-	-1819	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	2921	-0-	-1189	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
12	2604 X	2256	-0-	-348	-0-	2256	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,899 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	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2		N	-0-			-0-
03	2418 X	2400	-0-	-18	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	2202	-0-	-1828	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	1065	-0-	-2835	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	1123	-0-	-2907	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
08	3224 X	2470	-0-	-754	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
09	3120 X	1110	-0-	-2010	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
10	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
11	2400 X	1501	-0-	-899	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
12	2480 X	1030	-0-	-1450	-0-	1030	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,246 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	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2		N	-0-			-0-
02	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2		N	-0-			-0-
03	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2		N	-0-			-0-
04	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2		N	-0-			-0-
05	5363 X	4643	-0-	-720	-0-	4643	2		N	-0-			-0-
06	5190 X	4465	-0-	-725	-0-	4465	2		N	-0-			-0-
07	5363 X	1221	-0-	-4142	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
08	5363 X	2654	-0-	-2709	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
09	5190 X	1297	-0-	-3893	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
10	4650 X	2814	-0-	-1836	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
11	4470 X	3223	-0-	-1247	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
12	2666 X	2372	-0-	-294	-0-	2372	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORITO (YEGUA 9000) 28199 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 233755 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8968 - 9014

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2012 - PLUGGED 07/16/12

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

EL TORO (LAY) 28203 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 176376 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5262 - 5272

01	3224 #	593	-0-	-2631	-0-	593	2		N	-0-			-0-
02	3016 #	362	-0-	-2654	-0-	362	2		N	-0-			-0-
03	2883 #	356	-0-	-2527	-0-	356	2		N	-0-			-0-
04	600 #	411	-0-	-189	-0-	411	2		N	-0-			-0-
05	589 #	372	-0-	-217	-0-	372	2		N	-0-			-0-
06	570 #	329	-0-	-241	-0-	329	2		N	-0-			-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
11	44 #	-0-	-0-	-44	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012 - PLUGGED 11/05/12

TOTAL GAS PROD: 2,423 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	4380	-0-	-797	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
02	4843 #	4568	-0-	-275	-0-	4568	2		N	-0-			-0-
03	4960 #	4422	-0-	-538	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
04	4710 #	4055	-0-	-655	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
05	4898 #	4583	-0-	-315	-0-	4583	2		N	-0-			-0-
06	4740 #	4054	-0-	-686	-0-	4054	2		N	-0-			-0-
07	4898 #	4739	-0-	-159	-0-	4739	2		N	-0-			-0-
08	4588 #	3477	-0-	-1111	-0-	3477	2		N	-0-			-0-
09	4440 #	4278	-0-	-162	-0-	4278	2		N	-0-			-0-
10	4743 #	4521	-0-	-222	-0-	4521	2		N	-0-			-0-
11	4590 #	4571	-0-	-19	-0-	4571	2		N	-0-			-0-
12	5363 R	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,011 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

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

01	5549 X	4901	-0-	-648 B	-0-	4410	2	491	9	N	446	393	1				411
02	5191 X	4494	-0-	-697 B	-0-	4057	2	437	9	N	397	392	1				416
03	5976 X	5976	-0-	-0- B	-0-	5373	2	603	9	N	548	587	1	1	8		376
04	5160 X	4233	-0-	-927 B	-0-	3734	2	499	9	N	454	586	1				244
05	4898 X	4120	-0-	-778 B	-0-	3617	2	503	9	N	457	583	1	1	8		117
06	5790 X	3445	-0-	-2345 B	-0-	2840	2	605	9	N	550	330	1				337
07	5983 X	3163	-0-	-2820 B	-0-	2689	2	474	9	N	431	392	1				376
08	5983 X	3004	-0-	-2979 B	-0-	2616	2	388	9	N	353	389	1				340
09	4676 X	4676	-0-	-0- B	-0-	4238	2	438	9	N	398	366	1				372
10	4166 X	4166	-0-	-0- B	-0-	3704	2	462	9	N	420	382	1	1	8		409
11	4041 X	4041	-0-	-0- B	-0-	3547	2	494	9	N	449	188	1				670
12	4836 X	2547	-0-	-2289 B	-0-	2120	2	427	9	N	388	734	1				324

TOTAL GAS PROD: 48,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,291

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

01	9920 X	7750	-0-	-2170 B	-0-	7417	2	333	9	N	303	394	1				182
02	9280 X	7872	-0-	-1408 B	-0-	7574	2	298	9	N	271	378	1				75
03	9424 X	7751	-0-	-1673 B	-0-	7412	2	339	9	N	308	188	1	1	8		194
04	9120 X	5402	-0-	-3718 B	-0-	5207	2	195	9	N	177	195	1				176
05	8649 X	5203	-0-	-3446 B	-0-	4794	2	409	9	N	372	388	1	1	8		159
06	8130 X	1632	-0-	-6498 B	-0-	1476	2	156	9	N	142	251	1				50
07	10799 X	10799	-0-	-0- B	-0-	10352	2	447	9	N	406	195	1	1	8		260
08	7862 X	7862	-0-	-0- B	-0-	7540	2	322	9	N	293	386	1				167
09	9497 X	9497	-0-	-0- B	-0-	9100	2	397	9	N	361	369	1	4	8		155
10	7669 X	7669	-0-	-0- B	-0-	7308	2	361	9	N	328	367	1	1	8		115
11	6699 X	6699	-0-	-0- B	-0-	6383	2	316	9	N	287	1	8				401
12	7619 X	7619	-0-	-0- B	-0-	7253	2	366	9	N	333	569	1	1	8		164

TOTAL GAS PROD: 85,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,581

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-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	1395 X	992	-0-	-403	B	-0-	403	1	550	2	N	35					165
							39	9									
02	1305 X	1090	-0-	-215	B	-0-	403	1	547	2	N	127	167	1			125
							140	9									
03	1271 X	949	-0-	-322	B	-0-	373	1	404	2	N	156	156	1			125
							172	9									
04	1110 X	992	-0-	-118	B	-0-	244	1	727	2	N	19					144
							21	9									
05	1178 X	1108	-0-	-70	B	-0-	844	1	245	2	N	17					161
							19	9									
06	1140 X	1087	-0-	-53	B	-0-	840	1	228	2	N	17					178
							19	9									
07	1178 X	238	-0-	-940	B	-0-	168	1	67	2	N	3					181
							3	9									
08	1116 X	1043	-0-	-73	B	-0-	656	1	315	2	N	65	161	1			85
							72	9									
09	1080 X	847	-0-	-233	B	-0-	620	1	208	2	N	17					102
							19	9									
10	1413 X	1413	-0-	-0-	B	-0-	868	1	525	2	N	18					120
							20	9									
11	1308 X	1308	-0-	-0-	B	-0-	840	1	449	2	N	17					137
							19	9									
12	1201 X	1201	-0-	-0-	B	-0-	777	1	406	2	N	16					153
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 12,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

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	16895	X	11552	-0-	-5343 B	-0-	248	1	10810	2	N	449	524	1			178
							494	9									
02	15022	X	9292	-0-	-5730 B	-0-	218	1	8668	2	N	369	362	1			185
							406	9									
03	14539	X	5890	-0-	-8649 B	-0-	146	1	5397	2	N	315	357	1			143
							347	9									
04	13050	X	4943	-0-	-8107 B	-0-	140	1	4436	2	N	334	351	1			126
							367	9									
05	12896	X	4993	-0-	-7903 B	-0-	155	1	4447	2	N	355	346	1			135
							391	9									
06	11190	X	5465	-0-	-5725 B	-0-	140	1	4963	2	N	329	356	1			108
							362	9									
07	9920	X	2857	-0-	-7063 B	-0-	80	1	2578	2	N	181	178	1			111
							199	9									
08	634	X	634	-0-	-0- B	-0-	10	1	599	2	N	23					134
							25	9									
09	6621	X	6621	-0-	-0- B	-0-	100	1	6236	2	N	259	178	1			215
							285	9									
10	12263	X	12263	-0-	-0- B	-0-	128	1	11773	2	N	329	346	1			198
							362	9									
11	13166	X	13166	-0-	-0- B	-0-	150	1	12591	2	N	386	456	1			128
							425	9									
12	13295	X	13295	-0-	-0- B	-0-	155	1	12740	2	N	364	362	1			130
							400	9									

TOTAL GAS PROD: 90,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,693

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

01	9424	X	1182	-0-	-8242 B	-0-	53	1	1076	2	N	48					235
							53	9									
02	9164	X	238	-0-	-8926 B	-0-	4	1	234	2	N	-0-					235
03	9796	X	42	-0-	-9754 B	-0-	42	2			N	-0-					235
04	9480	X	13	-0-	-9467 B	-0-	13	2			N	-0-					235
05	9548	X	5	-0-	-9543 B	-0-	3	2	2	9	N	2					237
06	1140	X	11	-0-	-1129 B	-0-	11	2			N	-0-					237
07	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					237
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	154	1			83
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
ROSE-DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 236784 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11332 - 11338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-

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

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

01	3844	X	1750	-0-	-2094	B	-0-	496 246	1 9	1008	2	N	224	182	1			235
02	3190	X	866	-0-	-2324	B	-0-	464 246	1 9	156	2	N	224	181	1			278
03	3472	X	952	-0-	-2520	B	-0-	496 238	1 9	218	2	N	216	179	1			315
04	3360	X	1278	-0-	-2082	B	-0-	451 212	1 9	615	2	N	193	355	1			153
05	3472	X	1300	-0-	-2172	B	-0-	496 238	1 9	566	2	N	216	174	1			195
06	1680	X	1261	-0-	-419	B	-0-	452 243	1 9	566	2	N	221	174	1			242
07	1532	X	1532	-0-	-0-	B	-0-	390 233	1 9	909	2	N	212	172	1			282
08	2391	X	2391	-0-	-0-	B	-0-	133 241	1 9	2017	2	N	219	175	1			326
09	2271	X	2271	-0-	-0-	B	-0-	135 190	1 9	1946	2	N	173					499
10	2075	X	2075	-0-	-0-	B	-0-	151 233	1 9	1691	2	N	212	538	1			173
11	2310	X	2115	-0-	-195	B	-0-	150 215	1 9	1750	2	N	195	181	1			187
12	2387	X	2049	-0-	-338	B	-0-	255 130	1 9	1664	2	N	118	177	1			128

TOTAL GAS PROD: 19,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,423

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	0	7729	-0-	7729	B	7729	49 1177	1 9	6503	2		N	1070	534	1			536
10	28318	X	20589	-0-	-7729	B	-0-	155 1610	1 9	18824	2		N	1464	1597	1		403
11	34320	X	13834	-0-	-20486	B	-0-	148 1053	1 9	12633	2		N	957	1055	1		305
12	35464	X	9961	-0-	-25503	B	-0-	25 1708	1 9	8228	2		N	1553	1601	1		257

TOTAL GAS PROD: 52,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,044

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	6169 X	5299	-0-	-870 B	-0-	4615 2	684 9	N	622	360 1		509
02	5713 X	4945	-0-	-768 B	-0-	4316 2	629 9	N	572	720 1		361
03	6014 X	5367	-0-	-647 B	-0-	4719 2	648 9	N	589	696 1		254
04	5820 X	5261	-0-	-559 B	-0-	4642 2	619 9	N	563	521 1		296
05	5952 X	5408	-0-	-544 B	-0-	4811 2	597 9	N	543	520 1		319
06	5199 X	5199	-0-	-0- B	-0-	4610 2	589 9	N	535	525 1		329
07	5425 X	5373	-0-	-52 B	-0-	4783 2	590 9	N	536	528 1		337
08	5425 X	5314	-0-	-111 B	-0-	4676 2	638 9	N	580	172 1		745
09	5250 X	5035	-0-	-215 B	-0-	4467 2	568 9	N	516	685 1		576
10	5394 X	5175	-0-	-219 B	-0-	4591 2	584 9	N	531	534 1		573
11	5190 X	4826	-0-	-364 B	-0-	4243 2	583 9	N	530	360 1		743
12	5363 X	4913	-0-	-450 B	-0-	4280 2	633 9	N	575	715 1		603

TOTAL GAS PROD: 62,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,692

EL TORO MAX, W. (EY-1) 28214 079 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 255108 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF. 9019 - 9023

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	6 8		130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145 1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 34

EL TORO MAX, SOUTH (YEGUA AY-3) 28215 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATINUM OPERATING, INC. 036059
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 264916 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10402

01	0 W	-0-	-0-	-0-	162136			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	162136			N	-0-			-0-
03	162136	-0-	-0-	-162136	-0-			N	118	118 1		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2012 - P&A EFF 04/04/12

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-594					N	-0-					-0-
02	1305	N	-0-	-0-	-1305 B	-594					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-1758					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (FRIO 3775) 28637 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK-KOONTZ WELL #: 1 RRCID -> 214415 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3842 - 3844

01	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-

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

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

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

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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	3240 R	3240	-0-	-0-	-0-	2339	2	901	9	Y	819	842	1			160
02	5538 R	5538	-0-	-0-	-0-	4663	2	875	9	Y	795	827	1			128
03	3352 R	3352	-0-	-0-	-0-	2622	2	730	9	Y	664	683	1			109
04	3150 #	2968	-0-	-182	-0-	2312	2	656	9	Y	596	660	1			45
05	5921 #	2885	-0-	-3036	-0-	2331	2	554	9	Y	504	501	1			48
06	5730 #	2639	-0-	-3091	-0-	2230	2	409	9	Y	372	344	1			76
07	5921 #	2265	-0-	-3656	-0-	1815	2	450	9	Y	409	340	1			145
08	3348 #	1406	-0-	-1942	-0-	1065	2	341	9	Y	310	342	1			113
09	2970 #	1416	-0-	-1554	-0-	335	1	738	2	Y	312	350	1			75
						343	9									
10	2883 #	1552	-0-	-1331	-0-	1238	2	314	9	Y	285	177	1			183
11	12001	12001	-0-	-0-	-0-	11560	2	441	9	Y	401	531	1			53
12	21940	21940	-0-	-0-	-0-	21486	2	454	9	Y	413	348	1			118

TOTAL GAS PROD: 61,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,880

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

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

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	4030	3726	-0-	-304	-0-	100	1	3617	2	N	8					100
						9	9									
02	3976	3963	-0-	-13	-0-	100	1	3851	2	N	11					111
						12	9									
03	4030	3558	-0-	-472	-0-	90	1	3464	2	N	4					115
						4	9									
04	5118	5118	-0-	-0-	-0-	100	1	5000	2	N	16					131
						18	9									
05	3720 #	2476	-0-	-1244	-0-	60	1	2410	2	N	5					136
						6	9									
06	3900	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					136
07	4030	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					136
08	4030	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					136
09	3900	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-	136	1			-0-
10	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3393	-0-	-451	-0-	984	1	2407	2	N	2					87
						2	9									
02	3538 #	3229	-0-	-309	-0-	920	1	2302	2	N	6					93
						7	9									
03	3782 #	3284	-0-	-498	-0-	992	1	2292	2	N	-0-					93
04	3540 #	3131	-0-	-409	-0-	939	1	2192	2	N	-0-					93
05	3658 #	3317	-0-	-341	-0-	985	1	2289	2	N	39					132
						43	9									
06	3330 #	3313	-0-	-17	-0-	946	1	2327	2	N	36	156	1			12
						40	9									
07	3441 #	2746	-0-	-695	-0-	873	1	1867	2	N	5					17
						6	9									
08	3317 #	3270	-0-	-47	-0-	992	1	2265	2	N	12					29
						13	9									
09	3300 #	2996	-0-	-304	-0-	937	1	2058	2	N	1					30
						1	9									
10	3410 #	3034	-0-	-376	-0-	992	1	2042	2	N	-0-					30
11	3300 #	2826	-0-	-474	-0-	960	1	1866	2	N	-0-					30
12	3255 #	2780	-0-	-475	-0-	978	1	1802	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 37,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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 ONE WELL CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	8040	-0-	-0-	-8040	-0-	Y	-0-	-0-
10	20770	-0-	-0-	-20770	-0-	Y	-0-	-0-
11	20100	-0-	-0-	-20100	-0-	Y	-0-	-0-
12	20770	-0-	-0-	-20770	-0-	Y	-0-	-0-

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

ERNIE BAKER (PECAN GAP) //CONT.// 29247 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-155	-0-	13	1	18	3	Y	-0-					22
02	145 N	17	-0-	-128	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					22
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	3	Y	-0-					22
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	2	22	1	2	8	-0-
						2	9									
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ESPERANZA (WILCOX SIBLEY A) 29361 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 174698 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 16552 PERF.13294 - 14060

01	3720 X	2905	-0-	-815	-0-	1248	1	1657	3	Y	-0-					27
02	3451 X	3244	-0-	-207	-0-	801	1	2443	3	Y	-0-					27
03	3844 X	3435	-0-	-409	-0-	1139	1	2296	3	Y	-0-					27
04	3720 X	3191	-0-	-529	-0-	196	1	2995	3	Y	-0-	27	1			-0-
05	3844 X	3576	-0-	-268	-0-	128	1	3448	3	Y	-0-					-0-
06	3360 X	3175	-0-	-185	-0-	108	1	3067	3	Y	-0-					-0-
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	209	1	3280	3	Y	-0-					-0-
08	3565 X	3247	-0-	-318	-0-	182	1	3065	3	Y	-0-					-0-
09	3450 X	3181	-0-	-269	-0-	237	1	2943	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	3565 X	1951	-0-	-1614	-0-	184	1	1767	3	Y	-0-					-0-
11	3390 X	2697	-0-	-693	-0-	51	1	2646	3	Y	-0-					-0-
12	3503 X	2333	-0-	-1170	-0-	63	1	2270	3	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2013

TOTAL GAS PROD: 36,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 228251 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 16098 PERF.14784 - 15103

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_____ 02/06/2012 - PLUGGED 02/06/12

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

SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 243788 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14190 PERF.14006 - 14133

01	2821 X	487	-0-	-2334	-0-	209	1	278	3	Y	-0-					27
02	2146 X	461	-0-	-1685	-0-	114	1	347	3	Y	-0-					27
03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	152	1	306	3	Y	-0-					27
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	27	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2012

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	15165	-0-	15165	15165	912	1	13944	3	Y	281	120	1	7	8	154
						309	9									
05	0	27498	-0-	27498	42663	955	1	25690	3	Y	775	735	1			194
						853	9									
06	0	22691	-0-	22691	65354	737	1	20979	3	Y	886	708	1			372
						975	9									
07	6750	23435	-0-	16685	82039	1329	1	20899	3	Y	1097	1060	1			409
						1207	9									
08	7750	20447	-0-	12697	94736	1070	1	18014	3	Y	1239	1196	1			452
						1363	9									
09	7500	14956	-0-	7456	102192	1019	1	12630	3	Y	1188	1341	1			299
						1307	9									
10	7750	2792	-0-	-4958	97234	281	1	2131	3	Y	345	383	1	2	8	259
						380	9									
11	7500	7714	-0-	214	97448	248	1	6154	3	Y	1193	990	1	3	8	459
						1312	9									
12	7750	5360	-0-	-2390	95058	255	1	3977	3	Y	1025	1140	1			344
						1128	9									

TOTAL GAS PROD: 140,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,029

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204692 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5042 - 5045

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	53	-0-	-0-	-0-	23	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	16	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	35	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

01	4495	4451	-0-	-44	695	4451	2			N	-0-					-0-
02	4205	4225	-0-	20	715	4225	2			N	-0-					-0-
03	4495	4150	-0-	-345	370	473	1	3677	2	N	-0-					-0-
04	4350	3597	-0-	-753	-0-	320	1	3277	2	N	-0-					-0-
05	4495	3840	-0-	-655	-0-	445	1	3395	2	N	-0-					-0-
06	4350	3600	-0-	-750	-0-	344	1	3256	2	N	-0-					-0-
07	4154 #	3675	-0-	-479	-0-	439	1	3236	2	N	-0-					-0-
08	4154 #	3618	-0-	-536	-0-	215	1	3403	2	N	-0-					-0-
09	3720 #	3271	-0-	-449	-0-	104	1	3167	2	N	-0-					-0-
10	3844 #	3544	-0-	-300	-0-	335	1	3209	2	N	-0-					-0-
11	3600 #	3327	-0-	-273	-0-	201	1	3126	2	N	-0-					-0-
12	3708 R	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (3150) //CONT.// 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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	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	7430	-0-	-0-	-7430	-0-					N	-0-					-0-
05	46066	4908	-0-	-41158	-0-	4752	2	156	9	N	142					142
06	44580	28463	-0-	-16117	-0-	27735	2	728	9	N	662	692	1			112
07	46066	30006	-0-	-16060	-0-	29268	2	738	9	N	671	374	1			409
08	46066	31060	-0-	-15006	-0-	29835	2	1225	9	N	1114	1294	1			229
09	44580	28423	-0-	-16157	-0-	27678	2	745	9	N	677	752	1			154
10	46066	30081	-0-	-15985	-0-	29280	2	801	9	N	728	752	1			130
11	44580	30435	-0-	-14145	-0-	29295	2	1140	9	N	1036	1139	1			27
12	30783 #	26937	-0-	-3846	-0-	26092	2	845	9	N	768	739	1			56

TOTAL GAS PROD: 210,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,798

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1041					Y	-0-				-0-
02	T. A.	1	-0-	1	B	-1040	1	3			Y	-0-				-0-
03	T. A.	282	-0-	282	B	-758	78	1	204	3	Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-758					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-758					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-758					Y	-0-				-0-
07	T. A.	119	-0-	119	B	-639	6	1	113	3	Y	-0-				-0-
08	0 #	152	-0-	152	B	-487	7	1	145	3	Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-487					Y	-0-				-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	B	-611					Y	-0-				-0-
11	278 #	-0-	-0-	-278	B	-889					Y	-0-				-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	B	-1044					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 554 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

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

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
JURENA WELL #: 1 RRCID -> 169360 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839

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

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

FAGAN (1900) 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 061009 COMPL. DATE 11/01/1974 TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - PLUGGED 03-20-2013

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

ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 269190 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2250	2753	-0-	503	503	2753	2			N	-0-			-0-
12	6975	4071	-0-	-2904	-0-	4071	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,824 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

01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	155	1	950	2	N	-0-			-0-
02	1073 N	1012	-0-	-61	-0-	145	1	867	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	155	1	934	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	150	1	879	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	861	-0-	-224	-0-	155	1	706	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	150	1	876	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	575	-0-	-479	-0-	155	1	420	2	N	-0-			-0-
08	868 N	724	-0-	-144	-0-	155	1	569	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	655	-0-	-365	-0-	150	1	505	2	N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	155	1	539	2	N	-0-			-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	150	1	542	2	N	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	155	1	560	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,177 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	784 N	784	-0-	-0-	-0-	155	1	629	2	N	-0-			-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	145	1	717	2	N	-0-			-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	155	1	779	2	N	-0-			-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	150	1	770	2	N	-0-			-0-
05	930 N	795	-0-	-135	-0-	155	1	640	2	N	-0-			-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	150	1	750	2	N	-0-			-0-
07	961 N	659	-0-	-302	-0-	155	1	504	2	N	-0-			-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	155	1	807	2	N	-0-			-0-
09	900 N	740	-0-	-160	-0-	150	1	590	2	N	-0-			-0-
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	155	1	462	2	N	-0-			-0-
11	930 N	452	-0-	-478	-0-	150	1	302	2	N	-0-			-0-
12	775 N	598	-0-	-177	-0-	155	1	443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL WELL #: D 3 RRCID -> 088403 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 2114 - 2118

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: A 11 RRCID -> 197193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2138 - 2144

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2790	2469	-0-	-321	-0-	39	1	2430	2	N	-0-			-0-
02	2610	2296	-0-	-314	-0-	34	1	2262	2	N	-0-			-0-
03	2790	2455	-0-	-335	-0-	36	1	2419	2	N	-0-			-0-
04	2700	2638	-0-	-62	-0-	39	1	2599	2	N	-0-			-0-
05	3315	3315	-0-	-0-	-0-	49	1	3266	2	N	-0-			-0-
06	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	41	1	2714	2	N	-0-			-0-
07	2728 N	2631	-0-	-97	-0-	42	1	2589	2	N	-0-			-0-
08	2790	2196	-0-	-594	-0-	35	1	2161	2	N	-0-			-0-
09	2700	2482	-0-	-218	-0-	37	1	2445	2	N	-0-			-0-
10	2790	2391	-0-	-399	-0-	35	1	2356	2	N	-0-			-0-
11	2700	2516	-0-	-184	-0-	78	1	2438	2	N	-0-			-0-
12	2647 R	2647	-0-	-0-	-0-	112	1	2535	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2560) 29938 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL -A- WELL #: 5 RRCID -> 108502 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 2556 - 2560

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2013 - PLUGGED 08-05-2013

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

MARY ALICE ANDERSON ET AL -D- WELL #: D 1 RRCID -> 266875 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3354 - 3358

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P&A 03-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	155	1	874	2	N	-0-			-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	145	1	913	2	N	-0-			-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	155	1	1383	2	N	-0-			-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	150	1	1366	2	N	-0-			-0-
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	155	1	1093	2	N	-0-			-0-
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	150	1	1401	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1069	-0-	-512	-0-	155	1	914	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	976	-0-	-264	-0-	155	1	821	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1039	-0-	-521	-0-	150	1	889	2	N	-0-			-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	155	1	1037	2	N	-0-			-0-
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	150	1	1009	2	N	-0-			-0-
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	155	1	955	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,485 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	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	155	1	1007	2	N	-0-			-0-
02	928 N	804	-0-	-124	-0-	145	1	659	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	818	-0-	-391	-0-	155	1	663	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	792	-0-	-318	-0-	150	1	642	2	N	-0-			-0-
05	868 N	590	-0-	-278	-0-	155	1	435	2	N	-0-			-0-
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	150	1	588	2	N	-0-			-0-
07	806 N	464	-0-	-342	-0-	155	1	309	2	N	-0-			-0-
08	589 N	512	-0-	-77	-0-	155	1	357	2	N	-0-			-0-
09	750 N	518	-0-	-232	-0-	150	1	368	2	N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	155	1	440	2	N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	150	1	430	2	N	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	155	1	389	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (3350) 29938 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL -A- WELL #: 3 T RRCID -> 046469 COMPL. DATE 06/01/1969 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	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

MARY ALICE ANDERSON -D- WELL #: D 1 RRCID -> 245471 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3354 - 3358

01	775 N	688	-0-	-87	-0-	10	1	678	2	N	-0-			-0-
02	725 N	622	-0-	-103	-0-	9	1	613	2	N	-0-			-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	10	1	684	2	N	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	10	1	649	2	N	-0-			-0-
05	651 N	292	-0-	-359	-0-	4	1	288	2	N	-0-			-0-
06	660 N	9	-0-	-651	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2012 - WORKOVER TO ID 266875

TOTAL GAS PROD: 2,964 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (FRIO) 30175 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PETRA OLEUM CORP. 659826
PREISS, ARLIS J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 122389 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4016 PERF. 3158 - 3164

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2012 - PLUGGED 03/16/12

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

FANNIN, NORTH (FRIO 3080) 30175 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
A. PREISS WELL #: 1 RRCID -> 249082 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3120 - 3123

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-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, L.P. 425821
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

01	868 X	618	-0-	-250	-0-	618	2		N	-0-			-0-
02	812 X	349	-0-	-463	-0-	349	2		N	-0-			-0-
03	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
04	600 X	519	-0-	-81	-0-	519	2		N	-0-			-0-
05	620 X	368	-0-	-252	-0-	368	2		N	-0-			-0-
06	600 X	365	-0-	-235	-0-	365	2		N	-0-			-0-
07	403 X	367	-0-	-36	-0-	367	2		N	-0-			-0-
08	527 X	233	-0-	-294	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
10	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
12	372 X	327	-0-	-45	-0-	327	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,909 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
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3144	-0-	-204	-0-	99	1	3045	2	N	-0-					-0-
02	3364	#	2691	-0-	-673	-0-	88	1	2603	2	N	-0-					-0-
03	3596	#	2707	-0-	-889	-0-	101	1	2606	2	N	-0-					-0-
04	3480	#	2428	-0-	-1052	-0-	89	1	2339	2	N	-0-					-0-
05	3348	#	2560	-0-	-788	-0-	78	1	2482	2	N	-0-					-0-
06	3030	#	2556	-0-	-474	-0-	90	1	2466	2	N	-0-					-0-
07	2883	#	2266	-0-	-617	-0-	101	1	2165	2	N	-0-					-0-
08	2697	#	2432	-0-	-265	-0-	100	1	2332	2	N	-0-					-0-
09	2550	#	2291	-0-	-259	-0-	104	1	2187	2	N	-0-					-0-
10	2635	#	2448	-0-	-187	-0-	117	1	2331	2	N	-0-					-0-
11	2550	#	2501	-0-	-49	-0-	136	1	2365	2	N	-0-					-0-
12	3298	R	3298	-0-	-0-	-0-	126	1	3172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, SOUTH (TAG) //CONT.// 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

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

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

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

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

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	694	1	1683	2	N	41				76
						45	9								
02	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	944	1	1482	2	N	33				109
						36	9								
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	148	1	2031	2	N	49	46	1		112
						54	9								
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	143	1	1927	2	N	81				193
						89	9								
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	226	1	2017	2	N	43	21	1		215
						47	9								
06	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	320	1	1958	2	N	49	189	1		75
						54	9								
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	303	1	1985	2	N	27	25	1		77
						30	9								
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	123	1	1929	2	N	44				121
						48	9								
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	126	1	1806	3	N	56	28	1		149
						62	9								
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	136	1	1796	3	N	43				192
						47	9								
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	127	1	1695	3	N	65	221	1		36
						72	9								
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	134	1	1816	3	N	55	19	1		72
						61	9								

TOTAL GAS PROD: 26,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
STANLEY PAWLIK GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 090620 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9476 - 9494

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2012 - PLUGGED 01/19/12

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

FANT (WILCOX 9500) //CONT.// 30185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

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

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

01	3224 X	3035	-0-	-189	-0-	855	1	2074	2	N	96					188
						106	9									
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	1388	1	2180	2	N	94					282
						103	9									
03	3286 X	2795	-0-	-491	-0-	183	1	2512	2	N	91	285	1			88
						100	9									
04	3180 X	2501	-0-	-679	-0-	170	1	2284	2	N	43					131
						47	9									
05	3751 X	2457	-0-	-1294	-0-	240	1	2134	2	N	75	26	1			180
						83	9									
06	3630 X	2374	-0-	-1256	-0-	326	1	1997	2	N	46					226
						51	9									
07	3751 X	2413	-0-	-1338	-0-	313	1	2049	2	N	46	213	1			59
						51	9									
08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	164	1	2577	2	N	104					163
						114	9									
09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	173	1	2487	3	N	102	33	1			232
						112	9									
10	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	190	1	2508	3	N	71	192	1			111
						78	9									
11	2760 X	2662	-0-	-98	-0-	178	1	2367	3	N	106	50	1			167
						117	9									
12	2852 X	2841	-0-	-11	-0-	187	1	2536	3	N	107	220	1			54
						118	9									

TOTAL GAS PROD: 33,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

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	931	X	931	-0-	-0-	-0-	81	1	841	2	N	8					149
							9	9									
02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	83	1	817	2	N	5					154
							6	9									
03	865	X	865	-0-	-0-	-0-	70	1	789	2	N	5					159
							6	9									
04	990	X	873	-0-	-117	-0-	58	1	814	2	N	1					160
							1	9									
05	992	X	969	-0-	-23	-0-	73	1	889	2	N	6					166
							7	9									
06	930	X	624	-0-	-306	-0-	51	1	571	2	N	2					168
							2	9									
07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	93	1	938	2	N	4					172
							4	9									
08	961	X	843	-0-	-118	-0-	73	1	770	2	N	-0-					172
09	930	X	326	-0-	-604	-0-	52	1	274	3	N	-0-	157	1			15
10	1023	X	294	-0-	-729	-0-	53	1	235	3	N	5					20
							6	9									
11	990	X	399	-0-	-591	-0-	57	1	333	3	N	8					28
							9	9									
12	1023	X	391	-0-	-632	-0-	64	1	316	3	N	10					38
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HADAMEK WELL #: 1ST RRCID -> 227971 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8282 - 8406

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2012 - PLUGGED 06/19/12

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

OXY USA INC. 630591
STANLEY PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163882 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158

01	1240	X	1150	-0-	-90	-0-	1121	2	29	9	N	26	6	1				43
02	1276	X	926	-0-	-350	-0-	893	2	33	9	N	30	5	1				68
03	1364	X	958	-0-	-406	-0-	906	2	52	9	N	47						115
04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1276	2	55	9	N	50	8	1				157
05	1209	X	1189	-0-	-20	-0-	1156	2	33	9	N	30	15	1				172
06	1110	X	916	-0-	-194	-0-	885	2	31	9	N	28	173	1				27
07	1364	X	957	-0-	-407	-0-	914	2	43	9	N	39						66
08	1364	X	894	-0-	-470	-0-	854	2	40	9	N	36	11	1				91
09	1320	X	868	-0-	-452	-0-	829	2	39	9	N	35	4	1				122
10	961	X	935	-0-	-26	-0-	894	2	41	9	N	37	5	1				154
11	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1145	2	59	9	N	54	19	1				189
12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1057	2	29	9	N	26	162	0	5	1		48

TOTAL GAS PROD: 12,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

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

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9	70 2	N	1					9
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	50 1 1 9	78 2	N	1					10
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	N	-0-	2	1			8
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	88 2	N	1					9
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	8 1	73 2	N	-0-	1	1			8
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	68 2	N	1					9
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	9 1	58 2	N	-0-	1	1			8
08	93 N	12	-0-	-81	-0-	1 1	11 2	N	-0-					8
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	2 1 1 9	27 3	N	1	1	1			8
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	2 1	29 3	N	-0-					8
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	38 3	N	1	1	1			8
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	36 3	N	1	1	1			8

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
STANLEY PAWLIK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 106714 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10346

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2012 - PLUGGED 01/19/12

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

FANT (WILCOX 10200) //CONT.// 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

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

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

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	T. A.	-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	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-

FANT, S. (WILCOX 11300) //CONT.// 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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	7223	X	4391	-0-	-2832	-0-	881	1	3456	2	N	49					114
							54	9									
02	6583	X	4307	-0-	-2276	-0-	891	1	3374	2	N	38					152
							42	9									
03	6758	X	5045	-0-	-1713	-0-	896	1	4032	2	N	106	193	1			65
							117	9									
04	6990	X	5930	-0-	-1060	-0-	944	1	4929	2	N	52					117
							57	9									
05	7223	X	5098	-0-	-2125	-0-	898	1	4152	2	N	44					161
							48	9									
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	957	1	4507	2	N	78	194	1			45
							86	9									
07	6138	X	3628	-0-	-2510	-0-	656	1	2942	2	N	27					72
							30	9									
08	6138	X	4998	-0-	-1140	-0-	875	1	4066	2	N	52					124
							57	9									
09	5940	X	5781	-0-	-159	-0-	913	1	4823	3	N	41					165
							45	9									
10	5735	X	5074	-0-	-661	-0-	924	1	4102	3	N	44					209
							48	9									
11	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	943	1	5549	3	N	34	193	1			50
							37	9									
12	5983	X	5569	-0-	-414	-0-	914	1	4534	3	N	110	91	1			69
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 61,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	5766 X	3373	-0-	-2393	-0-	43	1	3330	2	N	-0-			-0-
02	4727 X	-0-	-0-	-4727	-0-					N	-0-			-0-
03	5704 X	4398	-0-	-1306	-0-	88	1	4310	2	N	-0-			-0-
04	5520 X	2148	-0-	-3372	-0-	45	1	2103	2	N	-0-			-0-
05	5704 X	1969	-0-	-3735	-0-	56	1	1913	2	N	-0-			-0-
06	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	95	1	4651	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	2084	-0-	-2318	-0-	63	1	2021	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3569	-0-	3569	3569	90	1	3479	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3569					N	-0-			-0-
10	7690 X	4121	-0-	-3569	-0-	92	1	4029	2	N	-0-			-0-
11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	75	1	2832	2	N	-0-			-0-
12	3565 X	2862	-0-	-703	-0-	73	1	2789	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,177 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	7317 R	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-			-0-
02	7134	7143	-0-	9	9	7143	2			N	-0-			-0-
03	7321 R	7312	-0-	-9	-0-	7312	2			N	-0-			-0-
04	7231 R	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
05	7316 #	7289	-0-	-27	-0-	7289	2			N	-0-			-0-
06	7380	7129	-0-	-251	-0-	7129	2			N	-0-			-0-
07	7861	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-			-0-
08	7471 #	7195	-0-	-276	-0-	7195	2			N	-0-			-0-
09	7464	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-			-0-
10	7654	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-			-0-
11	7380	6882	-0-	-498	-0-	6882	2			N	-0-			-0-
12	7626	7120	-0-	-506	-0-	7120	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,597 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	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	1100	-0-	-2612	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	1873	-0-	-2095	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1287	-0-	-3783	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	141	-0-	-5098	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	155	-0-	-1645	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	849	-0-	-1011	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	947	-0-	-343	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1643	-0-	-217	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	975	-0-	-947	-0-	975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	11	1	66	2	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	N	-0-					-0-
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	17	1	165	2	N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	22	1	201	2	N	-0-					-0-
11	300	N	198	-0-	-102	-0-	17	1	181	2	N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 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	15934 X	4288	-0-	-11646	-0-	1805	1	2483	2	N	-0-			-0-
02	17342 X	14022	-0-	-3320	-0-	1834	1	12188	2	N	-0-			-0-
03	18538 X	10719	-0-	-7819	-0-	1631	1	9088	2	N	-0-			-0-
04	14610 X	8905	-0-	-5705	-0-	1414	1	7491	2	N	-0-			-0-
05	15004 X	6931	-0-	-8073	-0-	1397	1	5534	2	N	-0-			-0-
06	14520 X	12280	-0-	-2240	-0-	1715	1	10565	2	N	-0-			-0-
07	15004 X	9161	-0-	-5843	-0-	1401	1	7760	2	N	-0-			-0-
08	23091 X	23091	-0-	-0-	-0-	2252	1	20839	2	N	-0-			-0-
09	19279 X	19279	-0-	-0-	-0-	1783	1	17496	2	N	-0-			-0-
10	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	1613	1	13393	2	N	-0-			-0-
11	16980 X	11444	-0-	-5536	-0-	1463	1	9981	2	N	-0-			-0-
12	17546 X	12035	-0-	-5511	-0-	1504	1	10531	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

01	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	1261	1	9156	2	N	-0-			-0-
02	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	1245	1	9263	2	N	-0-			-0-
03	11408 X	10244	-0-	-1164	-0-	1333	1	8911	2	N	-0-			-0-
04	11040 X	4871	-0-	-6169	-0-	1130	1	3741	2	N	-0-			-0-
05	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	1332	1	10267	2	N	-0-			-0-
06	10860 X	9290	-0-	-1570	-0-	1287	1	8003	2	N	-0-			-0-
07	11222 X	7059	-0-	-4163	-0-	1203	1	5856	2	N	-0-			-0-
08	10881 X	9530	-0-	-1351	-0-	1297	1	8233	2	N	-0-			-0-
09	10530 X	7877	-0-	-2653	-0-	1200	1	6677	2	N	-0-			-0-
10	10881 X	7637	-0-	-3244	-0-	1299	1	6338	2	N	-0-			-0-
11	9300 X	6884	-0-	-2416	-0-	1148	1	5736	2	N	-0-			-0-
12	9517 X	6004	-0-	-3513	-0-	1161	1	4843	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

01	3100 X	1849	-0-	-1251	-0-	616	1	1233	2	N	-0-			-0-
02	2900 X	706	-0-	-2194	-0-	184	1	522	2	N	-0-			-0-
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
04	2220 X	8	-0-	-2212	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
05	1860 X	37	-0-	-1823	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-
07	854 X	854	-0-	-0-	-0-	70	1	784	2	N	-0-			-0-
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	542	1	3116	2	N	-0-			-0-
09	805 X	805	-0-	-0-	-0-	74	1	731	2	N	-0-			-0-
10	868 X	710	-0-	-158	-0-	73	1	637	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	714	-0-	-2826	-0-	60	1	654	2	N	-0-			-0-
12	3658 X	398	-0-	-3260	-0-	35	1	363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	3534 X	3092	-0-	-442	-0-	927	1	2165	2	N	-0-					-0-
02	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	947	1	3420	2	N	-0-					-0-
03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	1258	1	4127	2	N	-0-					-0-
04	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	1199	1	3821	2	N	-0-					-0-
05	4681 X	3550	-0-	-1131	-0-	1209	1	2341	2	N	-0-					-0-
06	5220 X	1281	-0-	-3939	-0-	965	1	316	2	N	-0-					-0-
07	5394 X	1289	-0-	-4105	-0-	787	1	502	2	N	-0-					-0-
08	5394 X	1006	-0-	-4388	-0-	787	1	219	2	N	-0-					-0-
09	5010 X	987	-0-	-4023	-0-	902	1	85	2	N	-0-					-0-
10	3565 X	1046	-0-	-2519	-0-	1046	1			N	-0-					-0-
11	1290 X	961	-0-	-329	-0-	961	1			N	-0-					-0-
12	1302 X	1086	-0-	-216	-0-	1064	1	22	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-1160					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1160					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-						CANCELLED UNDERAGE -> -1160											
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	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	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 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	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2026	3	67	9	N	61					272
02	1566	N	1476	-0-	-90 B	-0-	1440	3	36	9	N	33	174	1			131
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1353	-0-	-228 B	-0-	1309	3	44	9	N	40					171
04	2040	N	1134	-0-	-906 B	-0-	1098	3	36	9	N	33					204
05	1581	N	1099	-0-	-482 B	-0-	1058	3	41	9	N	37					241
06	1320	N	967	-0-	-353 B	-0-	942	3	25	9	N	23					264
07	1178	N	1171	-0-	-7 B	-0-	1135	3	36	9	N	33					297
08	1085	N	977	-0-	-108 B	-0-	956	3	21	9	N	19	178	1			138
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1279	3	31	9	N	28					166
10	1178	N	647	-0-	-531 B	-0-	624	3	23	9	N	21					187
11	960	N	627	-0-	-333 B	-0-	586	3	41	9	N	37					224
12	1364	N	676	-0-	-688 B	-0-	646	3	30	9	N	27					251

TOTAL GAS PROD: 13,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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
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	5394	X	5049	-0-	-345 B	-0-	484	1	4385	2	N	164	184	1			165
							180	9									
02	5046	X	4139	-0-	-907 B	-0-	339	1	3604	2	N	178	176	1			167
							196	9									
03	5394	X	3610	-0-	-1784 B	-0-	321	1	3133	2	N	142	179	1			130
							156	9									
04	5220	X	4019	-0-	-1201 B	-0-	335	1	3486	2	N	180					310
							198	9									
05	5053	X	2074	-0-	-2979 B	-0-	49	1	1955	2	N	64	177	1			197
							70	9									
06	4890	X	3953	-0-	-937 B	-0-	238	1	3552	2	N	148	172	1			173
							163	9									
07	4433	X	3693	-0-	-740 B	-0-	321	1	3143	2	N	208	179	1			202
							229	9									
08	4154	X	2767	-0-	-1387 B	-0-	251	1	2240	2	N	251	189	1			264
							276	9									
09	4020	X	3239	-0-	-781 B	-0-	332	1	2626	2	N	255	357	1			162
							281	9									
10	4092	X	3192	-0-	-900 B	-0-	314	1	2585	2	N	266	177	1			251
							293	9									
11	3960	X	2597	-0-	-1363 B	-0-	262	1	2100	2	N	214	173	1			292
							235	9									
12	3689	X	2800	-0-	-889 B	-0-	282	1	2286	2	N	211	356	1			147
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 41,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,281

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 245448 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5013 - 5017

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	-0-	-0-	-0-	B	-4760					N	-0-				-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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				99
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				99
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				99
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				99
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				99
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				99
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				99
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				99
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				99
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				99
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				99
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				99

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

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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	42625	X	40042	-0-	-2583	-0-	40042	2			N	-0-			270
02	36553	X	36553	-0-	-0-	-0-	36553	2			N	-0-			270
03	37951	X	37951	-0-	-0-	-0-	37951	2			N	-0-			270
04	40530	X	34683	-0-	-5847	-0-	34683	2			N	-0-			270
05	41881	X	35629	-0-	-6252	-0-	35629	2			N	-0-			270
06	38760	X	34746	-0-	-4014	-0-	34746	2			N	-0-			270
07	39060	X	34136	-0-	-4924	-0-	34136	2			N	-0-			270
08	31825	X	31825	-0-	-0-	-0-	31825	2			N	-0-			270
09	34740	X	32379	-0-	-2361	-0-	32379	2			N	-0-			270
10	35898	X	32602	-0-	-3296	-0-	32602	2			N	-0-			270
11	34740	X	31371	-0-	-3369	-0-	31371	2			N	-0-			270
12	34131	X	31164	-0-	-2967	-0-	31164	2			N	-0-			270

TOTAL GAS PROD: 413,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

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-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

01	11191	X	8707	-0-	-2484	-0-	865	1	7842	2	N	-0-			56
02	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	914	1	9729	2	N	-0-			56
03	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	917	1	8941	2	N	-0-			56
04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	945	1	9850	2	N	-0-			56
05	8711	X	5717	-0-	-2994	-0-	732	1	4985	2	N	-0-			56
06	9840	X	9642	-0-	-198	-0-	605	1	9037	2	N	-0-			56
07	10168	X	9556	-0-	-612	-0-	885	1	8671	2	N	-0-			56
08	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	831	1	7431	2	N	-0-			56
09	10800	X	8594	-0-	-2206	-0-	964	1	7630	2	N	-0-			56
10	9951	X	9757	-0-	-194	-0-	1025	1	8732	2	N	-0-			56
11	9630	X	9324	-0-	-306	-0-	1034	1	8290	2	N	-0-			56
12	9548	X	9540	-0-	-8	-0-	1046	1	8494	2	N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 110,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

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

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

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	145979	X	29503	-0-	-116476	-0-	29503	2			N	-0-					-0-
02	136561	X	27734	-0-	-108827	-0-	27734	2			N	-0-					-0-
03	145979	X	31615	-0-	-114364	-0-	31615	2			N	-0-					-0-
04	29089	X	29089	-0-	-0-	-0-	29089	2			N	-0-					-0-
05	33263	X	29526	-0-	-3737	-0-	29526	2			N	-0-					-0-
06	28680	X	27440	-0-	-1240	-0-	27173	2	267	9	N	243	167	1			76
07	31620	X	26134	-0-	-5486	-0-	26134	2			N	-0-					76
08	25107	X	25107	-0-	-0-	-0-	25107	2			N	-0-					76
09	27450	X	24952	-0-	-2498	-0-	24952	2			N	-0-					76
10	28365	X	23855	-0-	-4510	-0-	23855	2			N	-0-					76
11	27450	X	24159	-0-	-3291	-0-	24159	2			N	-0-					76
12	26133	X	23671	-0-	-2462	-0-	23671	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 322,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	60264	X	8663	-0-	-51601	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
02	56376	X	7673	-0-	-48703	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
03	60264	X	8158	-0-	-52106	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
04	58320	X	8158	-0-	-50162	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
05	60264	X	6932	-0-	-53332	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
06	58320	X	2515	-0-	-55805	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	60264	X	908	-0-	-59356	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	60264	X	386	-0-	-59878	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	58320	X	322	-0-	-57998	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	60264	X	636	-0-	-59628	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	532	-0-	-1988	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	899	X	351	-0-	-548	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,234 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

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

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

01	2852 X	1497	-0-	-1355	-0-	99	1	1354	2	N	40					190
						44	9									
02	2610 X	1309	-0-	-1301	-0-	100	1	1208	2	N	1					191
						1	9									
03	2790 X	1329	-0-	-1461	-0-	104	1	1146	2	N	72	193	1			70
						79	9									
04	1860 X	1353	-0-	-507	-0-	71	1	1259	2	N	21					91
						23	9									
05	1922 X	1277	-0-	-645	-0-	82	1	1172	2	N	21					112
						23	9									
06	1440 X	827	-0-	-613	-0-	27	1	778	2	N	20					132
						22	9									
07	1395 X	70	-0-	-1325	-0-	51	1	19	9	N	17					149
08	1395 X	510	-0-	-885	-0-	63	1	446	2	N	1					150
						1	9									
09	1350 X	437	-0-	-913	-0-	16	1	369	2	N	47					197
						52	9									
10	1271 X	486	-0-	-785	-0-	66	1	420	2	N	-0-					197
11	840 X	562	-0-	-278	-0-	42	1	495	2	N	23	178	1			42
						25	9									
12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	57	1	555	2	N	26					68
						29	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2013

TOTAL GAS PROD: 10,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

01	27280 X	22447	-0-	-4833	-0-	22048	2	399	9	N	363	197	1			248
02	21154 X	21154	-0-	-0-	-0-	20792	2	362	9	N	329	195	1			382
03	22860 X	22860	-0-	-0-	-0-	22473	2	387	9	N	352	584	1			150
04	26310 X	19508	-0-	-6802	-0-	19196	2	312	9	N	284	192	1			242
05	26350 X	19948	-0-	-6402	-0-	19638	2	310	9	N	282	388	1			136
06	22110 X	17345	-0-	-4765	-0-	17072	2	273	9	N	248	192	1			192
07	22847 X	18836	-0-	-4011	-0-	18559	2	277	9	N	252	387	1			57
08	21266 X	19131	-0-	-2135	-0-	18843	2	288	9	N	262	195	1			124
09	19500 X	18088	-0-	-1412	-0-	17794	2	294	9	N	267	178	1			213
10	19933 X	16918	-0-	-3015	-0-	16656	2	262	9	N	238	182	1			269
11	18510 X	17375	-0-	-1135	-0-	17094	2	281	9	N	255	373	1			151
12	19127 X	17622	-0-	-1505	-0-	17328	2	294	9	N	267	178	1			240

TOTAL GAS PROD: 231,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,399

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

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

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	13399 R	13399	-0-	-0-	-0-	13388	3	11	9	N	10			73
02	12238 #	10797	-0-	-1441	-0-	10789	3	8	9	N	7			80
03	13082 #	9478	-0-	-3604	-0-	9469	3	9	9	N	8			88
04	12960 #	10505	-0-	-2455	-0-	10495	3	10	9	N	9			97
05	13392 #	6722	-0-	-6670	-0-	6716	3	6	9	N	5			102
06	12960 #	4909	-0-	-8051	-0-	4898	3	11	9	N	10			112
07	11532 #	8651	-0-	-2881	-0-	8645	3	6	9	N	5			117
08	10850 #	9598	-0-	-1252	-0-	9586	3	12	9	N	11			128
09	10500 #	1978	-0-	-8522	-0-	1971	3	7	9	N	6			134
10	8649 #	1919	-0-	-6730	-0-	1909	3	10	9	N	9			143
11	9270 #	-0-	-0-	-9270	-0-					N	10			153
12	9579 #	9211	-0-	-368	-0-	9201	3	10	9	N	9			162

TOTAL GAS PROD: 87,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
PLANET OIL WELL #: 1 RRCID -> 205074 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8526 - 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	403	#	8	-0-	-395	-0-	5	1	3	2	N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	1					119
							1	9									
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1018	1	599	2	N	6					110
						7	9									
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	957	1	240	2	N	5					115
						6	9									
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1021	1	681	2	N	19					134
						21	9									
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					134
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1023	1	1011	2	N	8					142
						9	9									
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	990	1	87	2	N	-0-					142
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1023	1	1025	2	N	2					144
						2	9									
08	2046 N	1051	-0-	-995	-0-	1023	1	28	2	N	-0-					144
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					144
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	1023	1	1193	2	N	15					159
						17	9									
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	990	1	316	2	N	5					164
						6	9									
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1023	1	431	2	N	2					166
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	T. A.	-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	182	182	1		33
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	33139	X	25543	-0-	-7596	-0-	49 1040	1 9	24454	2	N	945	961	1			86
02	26535	X	22645	-0-	-3890	-0-	43 904	1 9	21698	2	N	822	769	1			139
03	28365	X	23404	-0-	-4961	-0-	44 888	1 9	22472	2	N	807	765	1			181
04	27270	X	8704	-0-	-18566	-0-	16 319	1 9	8369	2	N	290	365	1			106
05	26877	X	13877	-0-	-13000	-0-	27 510	1 9	13340	2	N	464	376	1			194
06	24720	X	22049	-0-	-2671	-0-	42 767	1 9	21240	2	N	697	766	1			125
07	24211	X	21705	-0-	-2506	-0-	42 732	1 9	20931	2	N	665	720	1			70
08	19621	X	19621	-0-	-0-	-0-	38 661	1 9	18922	2	N	601	567	1			104
09	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	28 515	1 9	14304	2	N	468	387	1			185
10	22041	X	11278	-0-	-10763	-0-	22 394	1 9	10862	2	N	358	392	1			151
11	21330	X	12668	-0-	-8662	-0-	24 459	1 9	12185	2	N	417	379	1			189
12	21700	X	16738	-0-	-4962	-0-	33 607	1 9	16098	2	N	552	581	1			160

TOTAL GAS PROD: 213,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,086

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
KUBECKA WELL #: 1 RRCID -> 231784 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10061 - 10078

01	1767	X	1683	-0-	-84	-0-	1596	3	87	9	N	79					375
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1492	3	83	9	N	75	360	1			90
03	1736	X	1728	-0-	-8	-0-	1643	3	85	9	N	77					167
04	1680	X	835	-0-	-845	-0-	807	3	28	9	N	25					192
05	1674	X	1327	-0-	-347	-0-	1209	3	118	9	N	107					299
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	1919	3	154	9	N	140					439
07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1770	3	227	9	N	206	325	1			320
08	1736	X	1627	-0-	-109	-0-	1455	3	172	9	N	156					476
09	2070	X	1264	-0-	-806	-0-	1264	3			N	-0-	353	1			123
10	2139	X	1541	-0-	-598	-0-	1416	3	125	9	N	114					237
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	19					256
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					256

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: 15,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

01	27218	X	22316	-0-	-4902	-0-	20974	2	1342	9	N	1220	1509	1			676
02	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	20776	2	1554	9	N	1413	1466	1			623
03	23969	X	23969	-0-	-0-	-0-	22781	2	1188	9	N	1080	1127	1			576
04	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	23272	2	645	9	N	586	905	1			257
05	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	23494	2	1529	9	N	1390	1116	1			531
06	23190	X	18708	-0-	-4482	-0-	17852	2	856	9	N	778	1127	1			182
07	24707	X	21534	-0-	-3173	-0-	20177	2	1357	9	N	1234	940	1			476
08	25017	X	21533	-0-	-3484	-0-	20353	2	1180	9	N	1073	1262	1			287
09	24210	X	22658	-0-	-1552	-0-	21558	2	1100	9	N	1000	576	1			711
10	25017	X	20913	-0-	-4104	-0-	19779	2	1134	9	N	1031	773	1			969
11	21450	X	17882	-0-	-3568	-0-	16642	2	1240	9	N	1127	1785	1			311
12	23436	X	17570	-0-	-5866	-0-	16327	2	1243	9	N	1130	897	1			544

TOTAL GAS PROD: 258,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,062

FRANKE (YEGUA) 32625 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE WELL #: 10 RRCID -> 262199 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3834 - 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	10757	X	378	-0-	-10379	-0-	31	1	333	3	N	13	9	1			11
							14	9									
02	10063	X	2031	-0-	-8032	-0-	150	1	1710	3	N	155	145	1			21
							171	9									
03	10757	X	4244	-0-	-6513	-0-	273	1	3413	3	N	507	480	1			48
							558	9									
04	10410	X	1860	-0-	-8550	-0-	135	1	1270	3	N	414	386	1			76
							455	9									
05	10757	X	1593	-0-	-9164	-0-	156	1	1099	3	N	307	324	1			59
							338	9									
06	10410	X	1497	-0-	-8913	-0-	197	1	1070	3	N	209	207	1			61
							230	9									
07	10757	X	1467	-0-	-9290	-0-	229	1	977	3	N	237	252	1			46
							261	9									
08	10757	X	826	-0-	-9931	-0-	143	1	508	3	N	159	170	1			35
							175	9									
09	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	218	1	779	3	N	199	199	1			35
							219	9									
10	1364	X	1136	-0-	-228	-0-	106	1	859	3	N	155	168	1			22
							171	9									
11	1232	X	324	-0-	-908	-0-	24	1	300	3	N	-0-	22	1			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09341 11/29/2012

TOTAL GAS PROD: 16,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,355

FRED LONG (2ND SLICK) 32811 849 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 5 RRCID -> 181501 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9750 - 9764

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - PLUGGED 07/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1426 #	1298	-0-	-128 B	-10909	217	1	1003	3	N	71					135
						78	9									
02	1479 #	1246	-0-	-233 B	-11142	210	1	944	3	N	84					219
						92	9									
03	1581 #	1211	-0-	-370 B	-11512	210	1	900	3	N	92	175	1			136
						101	9									
04	1530 #	1206	-0-	-324 B	-11836	240	1	876	3	N	82					218
						90	9									
05	1426 #	1152	-0-	-274 B	-12110	230	1	848	3	N	67	165	1			120
						74	9									
06	1290 #	1191	-0-	-99 B	-12209	255	1	847	3	N	81					201
						89	9									
07	1333 #	468	-0-	-865 B	-13074	148	1	241	2	N	72	163	1			110
						79	9									
08	1240 #	-0-	-0-	-1240 B	-14314					N	78					188
09	1200 #	746	-0-	-454 B	-14768	223	1	449	2	N	67					255
						74	9									
10	1240 #	762	-0-	-478 B	-15246	97	1	602	2	N	57	169	1			143
						63	9									
11	1200 #	1155	-0-	-45 B	-15291	108	1	968	2	N	72					215
						79	9									
12	775 #	861	-0-	86 B	-15205	95	1	712	2	N	49	178	1			86
						54	9									

TOTAL GAS PROD: 11,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

FREEMAN (PETTUS 4600) //CONT.// 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
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	533	-0-	533 B	-6965	90	1	414	2	Y	26					194
						29	9									
02	754 N	-0-	-0-	-754 B	-6965					Y	-0-					194
03	930 N	308	-0-	-622 B	-6965	58	1	225	2	Y	23					217
						25	9									
04	510 N	152	-0-	-358 B	-6965	32	1	119	2	Y	1					218
						1	9									
05	0 N	265	-0-	265 B	-6700	41	1	151	2	Y	66					284
						73	9									
06	300 N	271	-0-	-29 B	-6700	50	1	166	2	Y	50	171	1			163
						55	9									
07	155 N	171	-0-	16 B	-6684	53	1	88	2	Y	27	16	1			174
						30	9									
08	DLQ G-10	104	-0-	104 B	-6580	48	1	56	9	Y	51					225
09	DLQ G-10	196	-0-	196 B	-6384	50	1	99	2	Y	43	166	1			102
						47	9									
10	DLQ G-10	288	-0-	288 B	-6096	32	1	202	2	Y	49					151
						54	9									
11	DLQ G-10	244	-0-	244 B	-5852	19	1	171	2	Y	49					200
						54	9									
12	0 N	183	-0-	183 B	-5669	15	1	113	2	Y	50					250
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 2,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

01	DLQ G-10	1980	-0-	1980 B	6105	323	1	1491	2	Y	151	141	1			175
						166	9									
02	7250	1783	-0-	-5467 B	638	295	1	1327	2	Y	146	141	1			180
						161	9									
03	2093 N	1455	-0-	-638 B	-0-	275	1	1056	2	Y	113	102	1			191
						124	9									
04	1920 N	1749	-0-	-171 B	-0-	349	1	1279	2	Y	110	131	1			170
						121	9									
05	1891 N	1844	-0-	-47 B	-0-	358	1	1315	2	Y	155					325
						171	9									
06	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	343	1	1142	2	Y	178	258	1			245
						196	9									
07	1798 N	1054	-0-	-744 B	-0-	355	1	579	2	Y	109	198	1			156
						120	9									
08	DLQ G-10	388	-0-	388 B	388	310	1	78	9	Y	71					227
09	DLQ G-10	993	-0-	993 B	1381	309	1	622	2	Y	56	113	1			170
						62	9									
10	DLQ G-10	1512	-0-	1512 B	2893	197	1	1232	2	Y	75					245
						83	9									
11	DLQ G-10	1448	-0-	1448 B	4341	137	1	1220	2	Y	83	114	1			214
						91	9									
12	5489	1148	-0-	-4341 B	-0-	123	1	928	2	Y	88					302
						97	9									

TOTAL GAS PROD: 17,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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	1085	X	1009	-0-	-76	-0-	248	1	761	2	N	-0-					-0-
02	1015	X	907	-0-	-108	-0-	232	1	675	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	917	-0-	-168	-0-	248	1	669	2	N	-0-					-0-
04	990	X	848	-0-	-142	-0-	240	1	602	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	1023	X	887	-0-	-136	-0-	248	1	639	2	N	-0-					-0-
06	990	X	798	-0-	-192	-0-	240	1	558	2	N	-0-					-0-
07	961	X	944	-0-	-17	-0-	248	1	693	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	930	X	918	-0-	-12	-0-	248	1	670	2	N	-0-					-0-
09	870	X	868	-0-	-2	-0-	240	1	616	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
10	930	X	826	-0-	-104	-0-	248	1	578	2	N	-0-					-0-
11	900	X	713	-0-	-187	-0-	240	1	473	2	N	-0-					-0-
12	930	X	746	-0-	-184	-0-	248	1	494	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	203	1	339	2	N	259	232	1			103
							285	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	301	1	158	2	N	204	227	1			80
							224	9									
03	1054	N	505	-0-	-549	-0-	253	1	78	2	N	158	190	1			48
							174	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	325	1	260	2	N	223	163	1			108
							245	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	200	1	424	2	N	195	173	1			130
							215	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	335	2	N	117	164	1			83
							129	9									
07	868	N	323	-0-	-545	-0-	21	1	193	2	N	99	119	1			63
							109	9									
08	868	N	326	-0-	-542	-0-	32	1	159	2	N	123	153	1			33
							135	9									
09	510	N	299	-0-	-211	-0-	29	1	161	2	N	99	93	1			39
							109	9									
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	651	2	206	9	N	187	166	1			60
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	4	1	1816	2	N	419	407	1			72
							461	9									
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	3	1	1518	2	N	366	278	1			160
							403	9									

TOTAL GAS PROD: 10,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,449

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1364 X	1206	-0-	-158	-0-	297	1	494	2	N	377	329	1			147
						415	9									
02	1276 X	1046	-0-	-230	-0-	461	1	241	2	N	313	338	1			122
						344	9									
03	1364 X	1113	-0-	-251	-0-	557	1	173	2	N	348	374	1	1	8	95
						383	9									
04	1260 X	969	-0-	-291	-0-	378	1	304	2	N	261	213	1	1	8	142
						287	9									
05	1302 X	925	-0-	-377	-0-	220	1	468	2	N	215	203	1			154
						237	9									
06	1170 X	784	-0-	-386	-0-	82	1	507	2	N	177	220	1			111
						195	9									
07	1116 X	899	-0-	-217	-0-	60	1	536	2	N	275	254	1			132
						303	9									
08	1116 X	993	-0-	-123	-0-	95	1	471	2	N	388	411	1			109
						427	9									
09	990 X	864	-0-	-126	-0-	84	1	466	2	N	285	278	1			116
						314	9									
10	930 X	753	-0-	-177	-0-	571	2	182	9	N	165	206	1			75
11	960 X	618	-0-	-342	-0-	1	1	492	2	N	114	161	1			28
						125	9									
12	992 X	582	-0-	-410	-0-	1	1	460	2	N	110	88	1			50
						121	9									

TOTAL GAS PROD: 10,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,028

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

01	13268 X	10466	-0-	-2802	-0-	998	1	9444	2	N	22	179	1			33
						24	9									
02	11919 X	2944	-0-	-8975	-0-	305	1	2631	2	N	7					40
						8	9									
03	12741 X	8221	-0-	-4520	-0-	531	1	7621	2	N	63					103
						69	9									
04	12030 X	2314	-0-	-9716	-0-	157	1	2154	2	N	3	1	8			105
						3	9									
05	10726 X	1268	-0-	-9458	-0-	95	1	1167	2	N	5					110
						6	9									
06	10140 X	5217	-0-	-4923	-0-	536	1	4673	2	N	7					117
						8	9									
07	8525 X	1023	-0-	-7502	-0-	79	1	944	2	N	-0-					117
08	988 X	988	-0-	-0-	-0-	78	1	901	2	N	8					125
						9	9									
09	978 X	978	-0-	-0-	-0-	83	1	886	2	N	8	1	8			132
						9	9									
10	5394 X	1263	-0-	-4131	-0-	114	1	1149	2	N	-0-					132
11	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	635	1	4900	2	N	1					133
						1	9									
12	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	161	1	1054	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 41,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1333	X	896	-0-	-437	-0-	336	1	560	2	N	-0-					22
02	1247	X	20	-0-	-1227	-0-	13	1	7	2	N	-0-					22
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					22
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					22
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					22
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					22
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41199	X	34867	-0-	-6332	-0-	3312	1	31331	2	N	204	180	1			139
							224	9									
02	36395	X	30043	-0-	-6352	-0-	3102	1	26747	2	N	176	180	1			135
							194	9									
03	38905	X	32353	-0-	-6552	-0-	2096	1	30048	2	N	190	181	1	3	8	141
							209	9									
04	35580	X	29326	-0-	-6254	-0-	1982	1	27160	2	N	167	184	1	1	8	123
							184	9									
05	34968	X	30416	-0-	-4552	-0-	2274	1	27981	2	N	146	189	1	1	8	79
							161	9									
06	33750	X	25263	-0-	-8487	-0-	2588	1	22559	2	N	105					184
							116	9									
07	33542	X	27391	-0-	-6151	-0-	2099	1	25168	2	N	113	180	1			117
							124	9									
08	27554	X	27554	-0-	-0-	-0-	2175	1	25194	2	N	168	170	1			115
							185	9									
09	27186	X	27186	-0-	-0-	-0-	2331	1	24664	2	N	174	181	1			108
							191	9									
10	31589	X	21415	-0-	-10174	-0-	1924	1	19407	2	N	76					184
							84	9									
11	28883	X	28883	-0-	-0-	-0-	3289	1	25366	2	N	207	179	1			212
							228	9									
12	29047	X	27616	-0-	-1431	-0-	3646	1	23840	2	N	118	181	1			149
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 342,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,844

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	23870 X	21625	-0-	-2245	-0-	2055	1	19445	2	N	114					148
						125	9									
02	21344 X	18563	-0-	-2781	-0-	1919	1	16547	2	N	88	183	1			53
						97	9									
03	22382 X	20630	-0-	-1752	-0-	1336	1	19150	2	N	131	1	8			183
						144	9									
04	21300 X	18634	-0-	-2666	-0-	1261	1	17270	2	N	94	181	1	1	8	95
						103	9									
05	21638 X	19111	-0-	-2527	-0-	1428	1	17571	2	N	102					197
						112	9									
06	20940 X	16931	-0-	-4009	-0-	1734	1	15112	2	N	77	186	1			88
						85	9									
07	21390 X	17392	-0-	-3998	-0-	1331	1	15962	2	N	90					178
						99	9									
08	17565 X	17565	-0-	-0-	-0-	1388	1	16074	2	N	94	180	1	2	8	90
						103	9									
09	17092 X	17092	-0-	-0-	-0-	1468	1	15532	2	N	84	1	8			173
						92	9									
10	19840 X	13308	-0-	-6532	-0-	1194	1	12050	2	N	58	180	1			51
						64	9									
11	17580 X	17339	-0-	-241	-0-	1979	1	15265	2	N	86					137
						95	9									
12	18259 X	16685	-0-	-1574	-0-	2202	1	14396	2	N	79	180	1			36
						87	9									

TOTAL GAS PROD: 214,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 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	26629 X	20381	-0-	-6248	-0-	1941	1	18361	2	N	72					157
						79	9									
02	21489 X	17648	-0-	-3841	-0-	1829	1	15767	2	N	47	175	1			29
						52	9									
03	22971 X	18613	-0-	-4358	-0-	1208	1	17324	2	N	74	3	8			100
						81	9									
04	20970 X	16891	-0-	-4079	-0-	1144	1	15667	2	N	73	1	8			172
						80	9									
05	20863 X	17281	-0-	-3582	-0-	1296	1	15945	2	N	36	190	1	1	8	17
						40	9									
06	19710 X	15351	-0-	-4359	-0-	1574	1	13722	2	N	50					67
						55	9									
07	19282 X	15354	-0-	-3928	-0-	1178	1	14125	2	N	46					113
						51	9									
08	15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	1219	1	14117	2	N	51	2	8			162
						56	9									
09	14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	1275	1	13486	2	N	46	1	8			207
						51	9									
10	17949 X	11889	-0-	-6060	-0-	1069	1	10784	2	N	33	182	1			58
						36	9									
11	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	1774	1	13680	2	N	47					105
						52	9									
12	15903 X	14812	-0-	-1091	-0-	1958	1	12802	2	N	47					152
						52	9									

TOTAL GAS PROD: 193,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	81902	X	72768	-0-	-9134	-0-	147	1	72046	2	N	523	547	1			183
							575	9									
02	73660	X	66721	-0-	-6939	-0-	134	1	66058	2	N	481	380	1			284
							529	9									
03	78740	X	69801	-0-	-8939	-0-	69274	2	527	9	N	479	561	1	2	8	200
04	75090	X	66854	-0-	-8236	-0-	66348	2	506	9	N	460	579	1	1	8	80
05	75175	X	65948	-0-	-9227	-0-	65425	2	523	9	N	475	382	1	3	8	170
06	70410	X	59496	-0-	-10914	-0-	118	1	58919	2	N	417	365	1			222
							459	9									
07	71331	X	67510	-0-	-3821	-0-	67006	2	504	9	N	458	561	1	1	8	118
08	61877	X	61877	-0-	-0-	-0-	61380	2	497	9	N	452	365	1	2	8	203
09	60796	X	60796	-0-	-0-	-0-	60218	2	578	9	N	525	365	1			363
10	67642	X	48271	-0-	-19371	-0-	47873	2	398	9	N	362	553	1			172
11	68578	X	68578	-0-	-0-	-0-	136	1	67916	2	N	478	373	1			277
							526	9									
12	67642	X	62288	-0-	-5354	-0-	123	1	61679	2	N	442	546	1			173
							486	9									

TOTAL GAS PROD: 770,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,552

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

01	13	X	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					65
02	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					65
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					65
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

01	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	994	1	9402	2	N	-0-					-0-
02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	1050	1	9054	2	N	-0-					-0-
03	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	684	1	9812	2	N	-0-					-0-
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	545	1	7470	2	N	-0-					-0-
05	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	698	1	8580	2	N	-0-					-0-
06	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	824	1	7179	2	N	-0-					-0-
07	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	657	1	7883	2	N	-0-					-0-
08	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	658	1	7625	2	N	-0-					-0-
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	670	1	7096	2	N	-0-					-0-
10	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	565	1	5700	2	N	-0-					-0-
11	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	986	1	7602	2	N	-0-					-0-
12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	971	1	6348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 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	1116	X	624	-0-	-492	-0-	60	1	564	2	N	-0-					-0-
02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	151	1	1306	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	177	-0-	-1559	-0-	11	1	163	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1680	X	1317	-0-	-363	-0-	90	1	1226	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1736	X	1287	-0-	-449	-0-	97	1	1190	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	496	-0-	-1004	-0-	51	1	445	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	603	-0-	-947	-0-	46	1	557	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	53	-0-	-1373	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	44	-0-	-1336	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	76	-0-	-1257	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
11	600	X	150	-0-	-450	-0-	17	1	133	2	N	-0-					-0-
12	620	X	82	-0-	-538	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

01	85684	X	1339	-0-	-84345	-0-	3	1	1336	2	N	-0-					-0-
02	80156	X	1720	-0-	-78436	-0-	860	1	860	2	N	-0-					-0-
03	85684	X	1169	-0-	-84515	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	82920	X	1159	-0-	-81761	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1126	-0-	-703	-0-	1125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1770	X	1029	-0-	-741	-0-	2	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	962	-0-	-867	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	948	-0-	-261	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	870	-0-	-300	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1116	X	669	-0-	-447	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	757	-0-	-263	-0-	2	1	755	2	N	-0-					-0-
12	961	X	802	-0-	-159	-0-	2	1	800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

01	1550	X	1380	-0-	-170	-0-	200	1	1176	2	N	4					139
							4	9									
02	1450	X	1430	-0-	-20	-0-	200	1	1201	2	N	26					165
							29	9									
03	1519	X	1407	-0-	-112	-0-	200	1	1166	2	N	37	175	1			27
							41	9									
04	1380	X	1299	-0-	-81	-0-	200	1	1092	2	N	6					33
							7	9									
05	1519	X	1373	-0-	-146	-0-	200	1	1161	2	N	11					44
							12	9									
06	1470	X	1325	-0-	-145	-0-	200	1	1119	2	N	5					49
							6	9									
07	1519	X	1344	-0-	-175	-0-	200	1	1140	2	N	4					53
							4	9									
08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	200	1	1194	2	N	4					57
							4	9									
09	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	200	1	1179	2	N	3					60
							3	9									
10	1364	X	1353	-0-	-11	-0-	200	1	1150	2	N	3					63
							3	9									
11	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	200	1	1156	2	N	5					68
							6	9									
12	1426	X	1299	-0-	-127	-0-	200	1	1091	2	N	7					75
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO//CONT.// 660819
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	589 X	441	-0-	-148	-0-	100	1 6 9	335	2	N	5					109
02	551 X	454	-0-	-97	-0-	100	1 8 9	346	2	N	7					116
03	589 X	548	-0-	-41	-0-	100	1 7 9	441	2	N	6					122
04	510 X	470	-0-	-40	-0-	100	1 6 9	364	2	N	5					127
05	527 X	460	-0-	-67	-0-	100	1 4 9	356	2	N	4					131
06	540 X	528	-0-	-12	-0-	100	1 3 9	425	2	N	3					134
07	558 X	510	-0-	-48	-0-	100	1 6 9	404	2	N	5					139
08	558 X	498	-0-	-60	-0-	100	1 6 9	392	2	N	5					144
09	540 X	498	-0-	-42	-0-	100	1 3 9	395	2	N	3					147
10	566 X	566	-0-	-0-	-0-	100	1 45 9	421	2	N	41					188
11	599 X	599	-0-	-0-	-0-	100	1 72 9	427	2	N	65	171	1			82
12	527 X	520	-0-	-7	-0-	100	1 8 9	412	2	N	7					89

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

PMO 668494
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

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

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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	2108 X	497	-0-	-1611	-0-	429	2	68	9	N	62	165	1			23
02	1856 X	707	-0-	-1149	-0-	652	2	55	9	N	50					73
03	1984 X	974	-0-	-1010	-0-	961	2	13	9	N	12					85
04	1740 X	934	-0-	-806	-0-	908	2	26	9	N	24					109
05	1519 X	1089	-0-	-430	-0-	1060	2	29	9	N	26					135
06	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1282	2	8	9	N	7					142
07	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1456	2	42	9	N	38					180
08	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1425	2	22	9	N	20					200
09	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1479	2	31	9	N	28	183	1			45
10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1578	2	9	9	N	8					53
11	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1876	2	10	9	N	9					62
12	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1699	2	7	9	N	6					68

TOTAL GAS PROD: 15,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

01	9300 X	8371	-0-	-929	-0-	8329	2	42	9	N	38					154
02	8700 X	7402	-0-	-1298	-0-	7372	2	30	9	N	27					181
03	9300 X	7630	-0-	-1670	-0-	7591	2	39	9	N	35					216
04	8640 X	7101	-0-	-1539	-0-	7054	2	47	9	N	43					259
05	8897 X	7115	-0-	-1782	-0-	7115	2			N	-0-	174	1			85
06	8100 X	6553	-0-	-1547	-0-	6507	2	46	9	N	42					127
07	7905 X	6465	-0-	-1440	-0-	6432	2	33	9	N	30					157
08	7626 X	6204	-0-	-1422	-0-	6173	2	31	9	N	28					185
09	7110 X	5637	-0-	-1473	-0-	5607	2	30	9	N	27					212
10	7130 X	5867	-0-	-1263	-0-	5839	2	28	9	N	25	177	1			60
11	6540 X	5446	-0-	-1094	-0-	5422	2	24	9	N	22					82
12	6479 X	5203	-0-	-1276	-0-	5189	2	14	9	N	13					95

TOTAL GAS PROD: 78,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B DENY	-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-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

XTO ENERGY INC. 945936
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 093882 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10812 - 11513

01	589 X	311	-0-	-278	-0-	99	1	212	3	N	-0-			17
02	551 X	358	-0-	-193	-0-	96	1	262	3	N	-0-			17
03	496 X	479	-0-	-17	-0-	159	1	320	3	N	-0-			17
04	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	1502	1	6134	3	N	57			74
						63	9							
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	746	1	2374	3	N	26			100
						29	9							
06	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	444	1	1489	3	N	16			116
						18	9							
07	6820 X	730	-0-	-6090	-0-	281	1	449	3	N	-0-			116
08	6820 X	561	-0-	-6259	-0-	166	1	395	3	N	-0-			116
09	6600 X	1016	-0-	-5584	-0-	295	1	721	3	N	-0-			116
10	3162 X	570	-0-	-2592	-0-	168	1	402	3	N	-0-			116
11	1950 X	601	-0-	-1349	-0-	166	1	435	3	N	-0-			116
12	1054 X	562	-0-	-492	-0-	175	1	387	3	N	-0-			116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: 17,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

FRIAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 140230 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11008 - 11030

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2013

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

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDEL, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 174385 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	668	1	1426	3	N	34	80	1			48
							37	9									
02	1972	X	1480	-0-	-492	-0-	395	1	1075	3	N	9					57
							10	9									
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	701	1	1408	3	N	32					89
							35	9									
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	749	1	3060	3	N	98					187
							108	9									
05	2139	X	1919	-0-	-220	-0-	449	1	1428	3	N	38	175	1			50
							42	9									
06	2070	X	1444	-0-	-626	-0-	328	1	1097	3	N	17					67
							19	9									
07	4061	X	1245	-0-	-2816	-0-	470	1	750	3	N	23					90
							25	9									
08	4061	X	1139	-0-	-2922	-0-	333	1	793	3	N	12					102
							13	9									
09	3930	X	1753	-0-	-2177	-0-	500	1	1222	3	N	28					130
							31	9									
10	1922	X	1097	-0-	-825	-0-	317	1	759	3	N	19					149
							21	9									
11	1440	X	1389	-0-	-51	-0-	375	1	983	3	N	28					177
							31	9									
12	1798	X	799	-0-	-999	-0-	244	1	538	3	N	15					192
							17	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

TOTAL GAS PROD: 20,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

FRIENDSHIP CHURCH (1459) 33026 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HUGHES-VOSS WELL #: 1 RRCID -> 244925 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 1702 PERF. 1481 - 1490

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

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

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 6 RRCID -> 245518 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3596 - 3609

01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					68
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-
03	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2012 - PLUGGED 02/07/12

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

FRIENDSHIP CHURCH (3700) //CONT.// 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
MALONE WELL #: 9 RRCID -> 249247 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3644 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	455	-0-	-785	-0-	39	1	416	3	N	-0-			-0-
02	899 X	360	-0-	-539	-0-	29	1	331	3	N	-0-			-0-
03	837 X	221	-0-	-616	-0-	16	1	205	3	N	-0-			-0-
04	630 X	54	-0-	-576	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
05	620 X	22	-0-	-598	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
06	450 X	5	-0-	-445	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	395 X	395	-0-	-0-	-0-	87	1	308	3	N	-0-			-0-
09	105 X	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	3	N	-0-			-0-
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	N	-0-			-0-
11	390 X	112	-0-	-278	-0-	10	1	102	3	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - PLUGGED 12/13/12

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

01	5208 X	1853	-0-	-3355	-0-	1853	3			N	-0-			-0-
02	4872 X	1542	-0-	-3330	-0-	1542	3			N	-0-			-0-
03	5208 X	641	-0-	-4567	-0-	641	3			N	-0-			-0-
04	5040 X	171	-0-	-4869	-0-	171	3			N	-0-			-0-
05	5208 X	244	-0-	-4964	-0-	244	3			N	-0-			-0-
06	5040 X	45	-0-	-4995	-0-	45	3			N	-0-			-0-
07	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			-0-
08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			-0-
09	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-			-0-
10	5208 X	951	-0-	-4257	-0-	951	3			N	-0-			-0-
11	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			-0-
12	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
HUGHES, DAN A. WELL #: 4 RRCID -> 089885 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3509 - 3515

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	-0-	-2255	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	2204	101	-0-	-2103	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	2356	101	-0-	-2255	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	2280	104	-0-	-2176	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	2356	115	-0-	-2241	-0-	115	1		N	-0-			-0-
06	2280	115	-0-	-2165	-0-	115	1		N	-0-			-0-
07	2356	115	-0-	-2241	-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	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3268	-0-	3268	90191	3268	2		N	-0-			-0-
02	0 W	1216	-0-	1216	91407	1216	2		N	-0-			-0-
03	0 W	1368	-0-	1368	92775	1368	2		N	-0-			-0-
04	0 W	1002	-0-	1002	93777	1002	2		N	-0-			-0-
05	0 W	673	-0-	673	94450	673	2		N	-0-			-0-
06	0 W	1459	-0-	1459	95909	1459	2		N	-0-			-0-
07	0 W	1716	-0-	1716	97625	1716	2		N	-0-			-0-
08	0 W	1119	-0-	1119	98744	1119	2		N	-0-			-0-
09	0 W	1477	-0-	1477	100221	1477	2		N	-0-			-0-
10	0 W	571	-0-	571	100792	571	2		N	-0-			-0-
11	0 W	1718	-0-	1718	102510	1718	2		N	-0-			-0-
12	0 W	1129	-0-	1129	103639	1129	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,716 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	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2		N	-0-			-0-
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2		N	-0-			-0-
05	527 N	321	-0-	-206	-0-	321	2		N	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-			-0-
09	510 N	304	-0-	-206	-0-	304	2		N	-0-			-0-
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-			-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2		N	-0-			-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,410 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

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

BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T- WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 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-

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	9920	9608	-0-	-312	-0-	123	1	9485	2	N	-0-					-0-
02	10034 #	8920	-0-	-1114	-0-	114	1	8806	2	N	-0-					-0-
03	10726 #	10087	-0-	-639	-0-	119	1	9968	2	N	-0-					-0-
04	10020 #	9551	-0-	-469	-0-	118	1	9433	2	N	-0-					-0-
05	9765 #	9749	-0-	-16	-0-	127	1	9622	2	N	-0-					-0-
06	9750 #	8846	-0-	-904	-0-	123	1	8723	2	N	-0-					-0-
07	10075 #	9365	-0-	-710	-0-	148	1	9217	2	N	-0-					-0-
08	10075 #	9091	-0-	-984	-0-	152	1	8939	2	N	-0-					-0-
09	9540 #	8613	-0-	-927	-0-	138	1	8475	2	N	-0-					-0-
10	9734 #	8617	-0-	-1117	-0-	146	1	8471	2	N	-0-					-0-
11	9060 #	8729	-0-	-331	-0-	143	1	8586	2	N	-0-					-0-
12	9362 #	8989	-0-	-373	-0-	136	1	8853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY, SW. (4800) 33648 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "B" WELL #: 2 RRCID -> 217094 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4714 - 4726

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2012 - PLUGGED 03/26/12

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

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

01	12958 #	5267	-0-	-7691	-0-	5259	2	8	9	N	7					71
02	10440	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-	71	1			-0-
03	11160	6808	-0-	-4352	-0-	310	1	6498	2	N	-0-					-0-
04	10800	8363	-0-	-2437	-0-	270	1	8093	2	N	-0-					-0-
05	11160	6809	-0-	-4351	-0-	310	1	6499	2	N	-0-					-0-
06	6600 #	4909	-0-	-1691	-0-	300	1	4609	2	N	-0-					-0-
07	8649 #	3322	-0-	-5327	-0-	310	1	3012	2	N	-0-					-0-
08	5270 N	3010	-0-	-2260 B	-0-	310	1	2700	2	N	-0-					-0-
09	5100 X	1288	-0-	-3812	-0-	300	1	988	2	N	-0-					-0-
10	5270 X	1407	-0-	-3863	-0-	310	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	4920 X	1719	-0-	-3201	-0-	300	1	1419	2	N	-0-					-0-
12	3317 X	1558	-0-	-1759	-0-	310	1	1248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

01	38223	7395	-0-	-30828	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	35757	3387	-0-	-32370	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
03	38223	5357	-0-	-32866	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
04	36990	6057	-0-	-30933	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
05	38223	6223	-0-	-32000	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
06	7170 #	6470	-0-	-700	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
07	6262 #	5751	-0-	-511	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
08	6231 N	5525	-0-	-706 B	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
09	6480 X	5287	-0-	-1193	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
10	6696 X	5538	-0-	-1158	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
11	6480 X	4380	-0-	-2100	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	4211	-0-	-1555	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,581 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	13516 #	12491	-0-	-1025	-0-	12320	2	171	9	N	155					179
02	13630	9727	-0-	-3903	-0-	9703	2	24	9	N	22	112	1			89
03	14570	9744	-0-	-4826	-0-	9744	2			N	-0-					89
04	12090 N	8653	-0-	-3437 B	-0-	8630	2	23	9	N	21					110
05	10385 N	8460	-0-	-1925 B	-0-	8413	2	47	9	N	43					153
06	12090 X	8567	-0-	-3523	-0-	8516	2	51	9	N	46	178	1			21
07	10385 X	9085	-0-	-1300	-0-	9045	2	40	9	N	36					57
08	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8233	2	39	9	N	35					92
09	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10050	2	47	9	N	43					135
10	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	10777	2	46	9	N	42					177
11	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10468	2	4	9	N	4					181
12	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9320	2	54	9	N	49	181	1			49

TOTAL GAS PROD: 115,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

01	29419	13119	-0-	-16300	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
02	27521	8490	-0-	-19031	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
03	16523 #	8972	-0-	-7551	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
04	12690 N	7899	-0-	-4791 B	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
05	9083 N	7083	-0-	-2000 B	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
06	12690 X	7505	-0-	-5185	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
07	9083 X	7563	-0-	-1520	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
08	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
09	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
10	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
11	6750 X	6322	-0-	-428	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
12	6975 X	6330	-0-	-645	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,484 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

01	806 N	777	-0-	-29	-0-	771	2	6	9	N	5					66
02	T. A.	688	-0-	688	688	677	2	11	9	N	10					76
03	T. A.	761	-0-	761	1449	728	2	33	9	N	30					106
04	T. A.	619	-0-	619	2068	591	2	28	9	N	25					131
05	T. A.	167	-0-	167	2235	150	2	17	9	N	15	133	1			13
06	T. A.	61	-0-	61	2296	44	2	17	9	N	15					28
07	T. A.	222	-0-	222	2518	207	2	15	9	N	14					42
08	1798	618	-0-	-1180	1338	609	2	9	9	N	8					50
09	1740	416	-0-	-1324	14	412	2	4	9	N	4					54
10	290 N	276	-0-	-14	-0-	273	2	3	9	N	3					57
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1					58
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					59

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

GAMBLE GULLY (LULING) //CONT.// 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 220833
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	Y	3					56
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1032	2	13	9	Y	12					68
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	Y	5					73
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	826	2	6	9	Y	5					78
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	268	2	22	9	Y	20					98
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	77	2	19	9	Y	17					115
07	868	N	318	-0-	-550	-0-	305	2	13	9	Y	12					127
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	898	2	7	9	Y	6					133
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	587	2	4	9	Y	4					137
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	Y	2					139
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					140
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1					141

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	3937	#	1482	-0-	-2455	-0-	1362	1	19	2	N	92	126	1			93
							101	9									
02	3190	#	98	-0-	-3092	-0-	90	1	8	9	N	7	75	1			25
03	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	15	1			10
04	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	10	1			-0-
05	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	#	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-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: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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-				-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-

ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

01	744	X	427	-0-	-317	B	-0-	237	1	3	2	N	170	167	1		72
								187	9								
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	B	-0-					N	158	171	1		59
03	853	X	853	-0-	-0-	B	-0-	655	1	198	9	N	180	172	1		67
04	810	X	810	-0-	-0-	B	-0-	565	1	245	9	N	223	236	1		54
05	770	X	770	-0-	-0-	B	-0-	565	1	205	9	N	186	163	1		77
06	490	X	490	-0-	-0-	B	-0-	295	1	195	9	N	177	166	1		88
07	868	X	477	-0-	-391	B	-0-	295	1	182	9	N	165	167	1		86
08	868	X	575	-0-	-293	B	-0-	370	1	205	9	N	186	155	1		117
09	810	X	341	-0-	-469	B	-0-	205	1	136	9	N	124	124	1		117
10	775	X	609	-0-	-166	B	-0-	410	1	199	9	N	181	181	1		117
11	480	X	474	-0-	-6	B	-0-	285	1	189	9	N	172				289
12	589	X	510	-0-	-79	B	-0-	305	1	205	9	N	186	475	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,108

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 038200 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6536 - 6541

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

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-14) 33889 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 11 I RRCID -> 038201 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7008

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	93	100	1			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	150	1			52
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	330	1	310	9	N	282	300	1			34
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	585	1	459	9	N	417	150	1			301
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	585	1	1035	9	N	941	941	1			301
06	3000 N	4096	-0-	1096	1096	3160	1	936	9	N	851	522	1			630
07	3100 N	3700	-0-	600	1696	3160	1	540	9	N	491	621	1			500
08	3100 N	1613	-0-	-1487	209	1320	1	293	9	N	266	323	1			443
09	900	518	-0-	-382	-0-	440	1	78	9	N	71	71	1			443
10	930	567	-0-	-363	-0-	495	1	72	9	N	65	65	1			443
11	1119	1119	-0-	-0-	-0-	970	1	149	9	N	135	256	1			322
12	930	788	-0-	-142	-0-	620	1	168	9	N	153	191	1			284

TOTAL GAS PROD: 15,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,917

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

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 (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					102
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					102
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					102
11	3000 N	3064	-0-	64	64	3064	2			N	-0-					102
12	182 N	118	-0-	-64	-0-	118	2			N	-0-	76	1			26

TOTAL GAS PROD: 3,278 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

GANADO (MARG. 1) 33889 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184299 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 4970 - 4980

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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 (3620) 33889 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 29 RRCID -> 195916 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3493 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (3675) 33889 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180784 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 3676 - 3686

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

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

M & O GAS UNIT/O. HULT. WELL #: 5H RRCID -> 182691 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 3675 - 3685

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

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
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 26 RRCID -> 111336 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 3685 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRANCH, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 163352 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 3704 - 3712

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2012 - PLUGGED 09/18/12

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1701 1	24 2	N	-0-			-0-
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 1		N	-0-			-0-
03	1953 N	1600	-0-	-353	-0-	1600 1		N	-0-			-0-
04	1680 N	1500	-0-	-180	-0-	1500 1		N	-0-			-0-
05	1891 N	1500	-0-	-391	-0-	1500 1		N	-0-			-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 1		N	-0-			-0-
07	1550 N	1200	-0-	-350	-0-	1200 1		N	-0-			-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 1		N	-0-			-0-
09	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	1120 1		N	-0-			-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 1		N	-0-			-0-
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 1		N	-0-			-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 20 F RRCID -> 090955 COMPL. DATE 12/07/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 3660 - 3664

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (3900) //CONT.// 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 32 RRCID -> 155572 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3852 - 3855

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (4000) //CONT.// 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

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

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

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

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

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

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
MARQUEE CORPORATION 526675
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
04	4520	2195	-0-	-2325	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	17515	13518	-0-	-3997	-0-	13477	2	41	9	N	37					37
06	16950	5706	-0-	-11244	-0-	5676	2	30	9	N	27					64
07	17515	2633	-0-	-14882	-0-	2623	2	10	9	N	9					73
08	17515	3546	-0-	-13969	-0-	3537	2	9	9	N	8					81
09	16950	8942	-0-	-8008	-0-	8918	2	24	9	N	22					103
10	17515	10610	-0-	-6905	-0-	10610	2			N	-0-					103
11	16950	9239	-0-	-7711	-0-	9206	2	33	9	N	30					133
12	17515	13417	-0-	-4098	-0-	13417	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 69,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-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, EAST (6450) 33891 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GARRETT/MATCEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241850 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6468

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					12
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

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	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-

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	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-

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	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-

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 3850) 33975 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
SANDHOP WELL #: 2 RRCID -> 192124 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3760 - 3763

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2012 - PLUGGED 09/26/12

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

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	2914 X	2144	-0-	-770	-0-	106	1	2038	2	N	-0-					54
02	2726 X	1412	-0-	-1314	-0-	84	1	1328	2	N	-0-					54
03	2449 X	2375	-0-	-74	-0-	96	1	2279	2	N	-0-					54
04	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	93	1	2199	2	N	-0-					54
05	2294 X	2058	-0-	-236	-0-	99	1	1959	2	N	-0-					54
06	2310 X	1532	-0-	-778	-0-	85	1	1447	2	N	-0-					54
07	2387 X	867	-0-	-1520	-0-	24	1	843	2	N	-0-					54
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					54
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					54
10	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	109	1	5977	2	N	-0-					54
11	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	105	1	4941	2	N	-0-					54
12	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	87	1	6060	2	N	34					88
						37	9									

TOTAL GAS PROD: 29,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GARCITAS CREEK (FRIO 4100) //CONT.// 33975 683 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
OILSTONE OPERATING, LLC 620796
FRANZ WELL #: 1 RRCID -> 207974 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4445 - 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	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SANDHOP "A" WELL #: 1 RRCID -> 210021 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4495 - 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	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	14	-0-	-699	-0-	14	2			N	-0-					107
02	667	#	28	-0-	-639	-0-	28	2			N	-0-					107
03	713	#	30	-0-	-683	-0-	30	2			N	-0-					107
04	300	#	88	-0-	-212	-0-	81	2	7	9	N	6					113
05	217	#	60	-0-	-157	-0-	58	2	2	9	N	2					115
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					115
07	93	#	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					115
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					115
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	1	8			115
10	3284	R	3284	-0-	-0-	-0-	3129	2	155	9	N	141	1	8			255
11	3849	R	3849	-0-	-0-	-0-	3671	2	178	9	N	162	178	1			239
12	4297	R	4297	-0-	-0-	-0-	4087	2	210	9	N	191	359	1			71

TOTAL GAS PROD: 11,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

SUNDOWN ENERGY LP 829482
KOLLE WELL #: 1 RRCID -> 235418 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 2576 - 4241

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2012 - PLUGGED 03/15/12

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

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	3720	X	686	-0-	-3034	-0-	118	1	503	2	Y	59	73	1			18
							65	9									
02	1595	X	600	-0-	-995	-0-	110	1	428	2	Y	56	42	1			32
							62	9									
03	1209	X	645	-0-	-564	-0-	123	1	461	2	Y	55	65	1			22
							61	9									
04	870	X	592	-0-	-278	-0-	106	1	422	2	Y	58	46	1			34
							64	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	103	1	504	2	Y	49	66	1			17
							54	9									
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	112	1	468	2	Y	42	45	1			14
							46	9									
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	113	1	451	2	Y	36	34	1			16
							40	9									
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	103	1	554	2	Y	26	17	1			25
							29	9									
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	94	1	463	2	Y	21	22	1			24
							23	9									
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	93	1	415	2	Y	31	35	1			20
							34	9									
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	107	1	422	2	Y	26	35	1			11
							29	9									
12	589	N	477	-0-	-112	-0-	87	1	342	2	Y	44	43	1			12
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

01	773	X	773	-0-	-0-	-0-	145	1	622	2	N	5					82
							6	9									
02	707	X	707	-0-	-0-	-0-	141	1	553	2	N	12					94
							13	9									
03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	143	1	540	2	N	18					112
							20	9									
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	166	1	662	2	N	27					139
							30	9									
05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	153	1	748	2	N	16					155
							18	9									
06	750	X	590	-0-	-160	-0-	111	1	460	2	N	17					172
							19	9									
07	899	X	724	-0-	-175	-0-	142	1	567	2	N	14					186
							15	9									
08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	151	1	816	2	N	21					207
							23	9									
09	900	X	892	-0-	-8	-0-	150	1	742	2	N	-0-					207
10	930	X	892	-0-	-38	-0-	163	1	729	2	N	-0-					207
11	960	X	765	-0-	-195	-0-	155	1	610	2	N	-0-					207
12	992	X	698	-0-	-294	-0-	140	1	547	2	N	10					217
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	14539 X	10678	-0-	-3861	-0-	10087	2	591	9	Y	537	654	1			147
02	12760 X	9350	-0-	-3410	-0-	8890	2	460	9	Y	418	325	1			240
03	13640 X	9103	-0-	-4537	-0-	8670	2	433	9	Y	394	476	1			158
04	12210 X	8211	-0-	-3999	-0-	7771	2	440	9	Y	400	321	1			237
05	11439 X	8023	-0-	-3416	-0-	7682	2	341	9	Y	310	444	1			103
06	10320 X	7068	-0-	-3252	-0-	6741	2	327	9	Y	297	318	1			82
07	9982 X	6993	-0-	-2989	-0-	6579	2	414	9	Y	376	327	1			131
08	8525 X	5027	-0-	-3498	-0-	4767	2	260	9	Y	236	160	1			207
09	8220 X	3941	-0-	-4279	-0-	3822	2	119	9	Y	108	156	1			159
10	8029 X	6392	-0-	-1637	-0-	6026	2	366	9	Y	333	329	1			163
11	7080 X	6020	-0-	-1060	-0-	5749	2	271	9	Y	246	326	1			83
12	7006 X	5017	-0-	-1989	-0-	4667	2	350	9	Y	318	323	1			78

TOTAL GAS PROD: 85,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,973

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	31155	361	-0-	-30794	-0-	354	2	7	9	N	6					152
02	29145	347	-0-	-28798	-0-	336	2	11	9	N	10					162
03	430 R	430	-0-	-0-	-0-	411	2	19	9	N	17					179
04	690 #	356	-0-	-334	-0-	317	2	39	9	N	35	158	1			56
05	651 #	261	-0-	-390	-0-	254	2	7	9	N	6					62
06	420 #	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					62
07	434 #	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-					62
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					62
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					62
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					62
11	300 N	120	-0-	-180	-0-	120	2			N	-0-					62
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, BAKER WELL #: 3 RRCID -> 177925 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11380 - 11586

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2012 - PLUGGED 02/15/12

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-

GATA (WILCOX 11,800 SAND) //CONT.// 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 14465 PERF.11659 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		5539	-0-	-1312	-0-	469	1	4985	3	Y	77	65	1	1	8	152
							85	9									
02	6786	#	5991	-0-	-795	-0-	448	1	5470	3	Y	66	133	1	2	8	83
							73	9									
03	6541	#	5638	-0-	-903	-0-	465	1	5111	3	Y	56	64	1	1	8	74
							62	9									
04	6180	#	6168	-0-	-12	-0-	358	1	5729	3	Y	74	62	1	9	8	77
							81	9									
05	6386	#	5789	-0-	-597	-0-	457	1	5282	3	Y	45	56	1			66
							50	9									
06	6711	R	6711	-0-	-0-	-0-	498	1	6147	3	Y	60	1	8			125
							66	9									
07	6417	#	5218	-0-	-1199	-0-	498	1	4681	3	Y	35	114	1	2	8	44
							39	9									
08	6386	#	5235	-0-	-1151	-0-	538	1	4630	3	Y	61	62	1	3	8	40
							67	9									
09	6720	#	5168	-0-	-1552	-0-	442	1	4676	3	Y	45	2	8			83
							50	9									
10	6944	#	5294	-0-	-1650	-0-	450	1	4779	3	Y	59	58	1			84
							65	9									
11	6720	#	4922	-0-	-1798	-0-	461	1	4406	3	Y	50	62	1			72
							55	9									
12	5332	#	5027	-0-	-305	-0-	490	1	4447	3	Y	82	124	1			30
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 66,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HIGH BLUFF OPERATING, LLC 385527
BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3489	2	6	9	N	5					176
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3353	2	1	9	N	1					177
03	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2851	2	43	9	N	39	176	1			40
04	3390	X	2983	-0-	-407	-0-	2938	2	45	9	N	41					81
05	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	3145	2	28	9	N	25					106
06	3480	X	2518	-0-	-962	-0-	2518	2			N	-0-					106
07	3596	X	2509	-0-	-1087	-0-	2509	2			N	-0-					106
08	3162	X	2793	-0-	-369	-0-	2793	2			N	-0-					106
09	3060	X	2639	-0-	-421	-0-	2639	2			N	-0-					106
10	3162	X	759	-0-	-2403	-0-	759	2			N	-0-					106
11	2700	X	1790	-0-	-910	-0-	1776	2	14	9	N	13					119
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2786	2	94	9	N	85					204

TOTAL GAS PROD: 31,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14465 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-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

01	6882	X	6543	-0-	-339	-0-	433	1	6040	3	Y	64	58	1				132
							70	9										
02	6380	X	6010	-0-	-370	-0-	412	1	5535	3	Y	57	115	1				74
							63	9										
03	6758	X	6335	-0-	-423	-0-	464	1	5810	3	Y	55	57	1				72
							61	9										
04	6420	X	6166	-0-	-254	-0-	462	1	5628	3	Y	69	60	1				81
							76	9										
05	6603	X	6429	-0-	-174	-0-	459	1	5920	3	Y	45	59	1				67
							50	9										
06	6330	X	4524	-0-	-1806	-0-	365	1	4112	3	Y	43	1	8				109
							47	9										
07	6417	X	3937	-0-	-2480	-0-	375	1	3529	3	Y	30	101	1				38
							33	9										
08	6014	X	1981	-0-	-4033	-0-	181	1	1776	3	Y	22	34	1	1	8		25
							24	9										
09	5820	X	4255	-0-	-1565	-0-	365	1	3838	3	Y	47						72
							52	9										
10	6014	X	3070	-0-	-2944	-0-	293	1	2736	3	Y	37	48	1				61
							41	9										
11	4530	X	2156	-0-	-2374	-0-	225	1	1895	3	Y	33	45	1				49
							36	9										
12	4402	X	1305	-0-	-3097	-0-	208	1	1068	3	Y	26	60	1				15
							29	9										

TOTAL GAS PROD: 52,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401 X	7840	-0-	-561	-0-	555 1 68 9	7217 3	Y	62	59 1		130
02	7598 X	7166	-0-	-432	-0-	505 1 63 9	6598 3	Y	57	114 1		73
03	8122 X	7272	-0-	-850	-0-	529 1 56 9	6687 3	Y	51	56 1		68
04	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	583 1 77 9	7190 3	Y	70	57 1		81
05	7905 X	7131	-0-	-774	-0-	543 1 54 9	6534 3	Y	49	59 1		71
06	7590 X	7487	-0-	-103	-0-	549 1 88 9	6850 3	Y	80			151
07	8122 X	7644	-0-	-478	-0-	564 1 73 9	7007 3	Y	66	142 1		75
08	7626 X	7168	-0-	-458	-0-	739 1 68 9	6361 3	Y	62	82 1	1 8	54
09	7380 X	7034	-0-	-346	-0-	597 1 59 9	6378 3	Y	54			108
10	7626 X	6880	-0-	-746	-0-	601 1 69 9	6210 3	Y	63	72 1		99
11	7380 X	6786	-0-	-594	-0-	670 1 61 9	6055 3	Y	55	72 1		82
12	7626 X	7553	-0-	-73	-0-	760 1 102 9	6691 3	Y	93	141 1		34

TOTAL GAS PROD: 87,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

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-

DUGAT "A" WELL #: 3 RRCID -> 177116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12860 PERF.12314 - 12703

01	465 X	222	-0-	-243	-0-	190 3	32 9	N	29	90 1	1 8	-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-			-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2012 - PLUGGED 07/20/12

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	6614	4194	-0-	-2420	B	-4775	4151	2	43	9	N	39				158
02	6194	4410	-0-	-1784	B	-6559	4390	2	20	9	N	18				176
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6495	CANCELLED UNDERAGE ->		-64									
03	6621	4434	-0-	-2187	B	-8682	4404	2	30	9	N	27	170	1		33
04	4380 #	4063	-0-	-317	B	-8999	4029	2	34	9	N	31				64
05	4712 #	4124	-0-	-588	B	-9587	4085	2	39	9	N	35				99
06	3790	3923	-0-	133	B	-9454	3887	2	36	9	N	33				132
07	4712 #	3878	-0-	-834	B	-10288	3845	2	33	9	N	30				162
08	4433 #	3661	-0-	-772	B	-11060	3632	2	29	9	N	26				188
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4698	CANCELLED UNDERAGE ->		-6362									
09	2917	3151	-0-	234	B	-4464	3139	2	12	9	N	11	179	1		20
10	4123 #	3388	-0-	-735	B	-5199	3358	2	30	9	N	27				47
11	3930 #	3032	-0-	-898	B	-6097	3006	2	26	9	N	24				71
12	3875 #	3910	-0-	35	B	-6062	3857	2	53	9	N	48				119

TOTAL GAS PROD: 46,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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	4057 N	3604	-0-	-453 B	1255	425	1	3169	2	N	9					108
						10	9									
02	3799	3149	-0-	-650 B	605	384	1	2756	2	N	8					116
						9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 605																
03	4061	3221	-0-	-840 B	-235	399	1	2811	2	N	10					126
						11	9									
04	3480	2762	-0-	-718 B	-953	372	1	2380	2	N	9					135
						10	9									
05	3596	3243	-0-	-353 B	-1306	428	1	2811	2	N	4					139
						4	9									
06	2326	2746	-0-	420 B	-886	367	1	2367	2	N	11					150
						12	9									
07	3379	3205	-0-	-174 B	-1060	427	1	2769	2	N	8					158
						9	9									
08	3255	3160	-0-	-95 B	-1155	428	1	2732	2	N	-0-	137	1			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1155																
09	1921	2758	-0-	837 B	-318	395	1	2361	2	N	2					23
						2	9									
10	3255	2530	-0-	-725 B	-1043	359	1	2171	2	N	-0-					23
11	3085	2772	-0-	-313 B	-1356	407	1	2353	2	N	11					34
						12	9									
12	2943	2715	-0-	-228 B	-1584	458	1	2255	2	N	2					36
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

01	1147 N	991	-0-	-156 B	-0-	117	1	874	2	N	-0-					111
02	1015 N	968	-0-	-47 B	-0-	118	1	850	2	N	-0-					111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	142	1	999	2	N	-0-					111
04	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	151	1	969	2	N	-0-					111
05	1023 N	869	-0-	-154 B	-0-	115	1	754	2	N	-0-					111
06	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	172	1	1111	2	N	-0-					111
07	1147 N	844	-0-	-303 B	-0-	113	1	731	2	N	-0-					111
08	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	123	1	788	2	N	-0-					111
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1150 N	679	-0-	-471 B	-0-	97	1	582	2	N	-0-					111
10	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	175	1	1061	2	N	-0-					111
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	150	1	865	2	N	-0-					111
12	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	123	1	603	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 11,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, E. (QUEEN CITY -B-) 34494 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 266781 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8523 - 8533

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-

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
BEXCO OPERATING, INC. 068468
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

01	5363 X	4670	-0-	-693	-0-	4670	2			N	-0-					199
02	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5198	2	36	9	N	33					232
03	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5652	2	24	9	N	22					254
04	4680 X	4637	-0-	-43	-0-	4590	2	47	9	N	43	179	1			118
05	5580 X	4867	-0-	-713	-0-	4837	2	30	9	N	27					145
06	5490 X	3825	-0-	-1665	-0-	3812	2	13	9	N	12					157
07	5673 X	4994	-0-	-679	-0-	4965	2	29	9	N	26					183
08	5673 X	4652	-0-	-1021	-0-	4639	2	13	9	N	12					195
09	4710 X	3208	-0-	-1502	-0-	3205	2	3	9	N	3					198
10	4991 X	3905	-0-	-1086	-0-	3891	3	14	9	N	13					211
11	4830 X	2741	-0-	-2089	-0-	2741	2			N	-0-					211
12	4991 X	3933	-0-	-1058	-0-	3898	2	35	9	N	32					243

TOTAL GAS PROD: 52,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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

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-

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	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	928	N	68	-0-	-860	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	913	-0-	-234	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	944	-0-	-166	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	810	-0-	-300	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,725 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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOHICAN OIL & GAS, L.L.C. 573678
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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B DENY	-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

01	434 N	409	-0-	-25	-0-	387	2	22	9	N	20					154
02	377 N	338	-0-	-39	-0-	320	2	18	9	N	16					170
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	280	2	12	9	N	11	163	1			18
04	390 N	264	-0-	-126	-0-	251	2	13	9	N	12					30
05	372 N	275	-0-	-97	-0-	269	2	6	9	N	5					35
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	389	2	10	9	N	9					44
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	415	2	12	9	N	11					55
08	279 N	177	-0-	-102	-0-	156	2	21	9	N	19					74
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	387	3	18	9	N	16					90
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	339	3	13	9	N	12					102
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	540	3	11	9	N	10					112
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	378	3	11	9	N	10	104	1			18

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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

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-

GEORGE WEST, WEST (9500) //CONT.// 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	11894	2	274	9	N	249	68	1			237
02	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	11262	2	250	9	N	227	232	1			232
03	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	11198	2	195	9	N	177	174	1			235
04	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	11354	2	240	9	N	218	234	1			219
05	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	10460	2	195	9	N	177	302	1			94
06	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9012	2	188	9	N	171	58	1			207
07	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10713	2	208	9	N	189	174	1			222
08	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	15008	2	279	9	N	254	296	1			180
09	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	13664	2	250	9	N	227	252	1			155
10	14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	14289	2	287	9	N	261	247	1			169
11	17100 X	17100	-0-	-0-	-0-	16689	2	411	9	N	374	342	1			201
12	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	13130	2	205	9	N	186	247	1			140

TOTAL GAS PROD: 151,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,710

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	6169 X	4700	-0-	-1469	-0-	4462	2	238	9	N	216	179	1			285
02	5307 X	3955	-0-	-1352	-0-	3935	2	20	9	N	18					303
03	5518 X	5079	-0-	-439	-0-	4965	2	114	9	N	104	176	1			231
04	4560 X	2660	-0-	-1900	-0-	2581	2	79	9	N	72	178	1			125
05	4712 X	4367	-0-	-345	-0-	4282	2	85	9	N	77					202
06	4920 X	4704	-0-	-216	-0-	4626	2	78	9	N	71	175	1			98
07	5084 X	4719	-0-	-365	-0-	4651	2	68	9	N	62					160
08	5084 X	4510	-0-	-574	-0-	4359	2	151	9	N	137	181	1			116
09	4710 X	4315	-0-	-395	-0-	4251	2	64	9	N	58					174
10	4867 X	4476	-0-	-391	-0-	4387	2	89	9	N	81	178	1			77
11	4710 X	4274	-0-	-436	-0-	4178	2	96	9	N	87					164
12	4712 X	4148	-0-	-564	-0-	4047	2	101	9	N	92	176	1			80

TOTAL GAS PROD: 51,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

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	775	X	774	-0-	-1	-0-	224	1	542	2	N	7					48
							8	9									
02	1102	X	775	-0-	-327	-0-	299	1	470	2	N	5					53
							6	9									
03	1178	X	632	-0-	-546	-0-	42	1	584	2	N	5	15	1			43
							6	9									
04	1140	X	512	-0-	-628	-0-	35	1	473	2	N	4					47
							4	9									
05	837	X	361	-0-	-476	-0-	36	1	323	2	N	2	6	1			43
							2	9									
06	810	X	315	-0-	-495	-0-	44	1	270	2	N	1					44
							1	9									
07	837	X	358	-0-	-479	-0-	47	1	309	2	N	2	5	1			41
							2	9									
08	620	X	514	-0-	-106	-0-	30	1	478	2	N	5					46
							6	9									
09	578	X	578	-0-	-0-	-0-	37	1	537	3	N	4	6	1			44
							4	9									
10	760	X	760	-0-	-0-	-0-	53	1	703	3	N	4					48
							4	9									
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	N	6	11	1			43
							7	9									
12	589	X	433	-0-	-156	-0-	29	1	396	3	N	7	6	1			44
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	2485	1	6026	2	N	149	182	1			158
							164	9									
02	7134	X	4335	-0-	-2799	-0-	1669	1	2621	2	N	41					199
							45	9									
03	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	958	1	9745	2	N	141	147	1			193
							155	9									
04	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	911	1	9077	2	N	155					348
							171	9									
05	7626	X	5189	-0-	-2437	-0-	638	1	4464	2	N	79	283	1			144
							87	9									
06	7380	X	2323	-0-	-5057	-0-	416	1	1894	2	N	12					156
							13	9									
07	7626	X	2597	-0-	-5029	-0-	389	1	2193	2	N	14	67	1			103
							15	9									
08	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	913	1	10971	2	N	180					283
							198	9									
09	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	950	1	10228	3	N	165	292	1			156
							182	9									
10	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	940	1	9241	3	N	99					255
							109	9									
11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	919	1	9052	3	N	180	187	1			248
							198	9									
12	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	967	1	9771	3	N	236	297	1			187
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 99,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,451

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	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	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

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

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2	2	1			171
02	406	N	275	-0-	-131	-0-	273	2	2	9	N	2	1	1			172
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-	1	7			171
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	264	2	2	9	N	2	1	1			172
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	N	2	3	1			171
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	N	2	2	1			171
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					173
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	N	2	3	1			172
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	250	2	1	9	N	1	2	1			171
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2	1	1			172
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2	2	1			172
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2	2	1			172

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	4216	X	4120	-0-	-96 B	-0-	4018	2	102	9	N	93					252
02	3944	X	2618	-0-	-1326 B	-0-	2562	2	56	9	N	51					303
03	4216	X	3720	-0-	-496 B	-0-	3614	2	106	9	N	96	177	1			222
04	4080	X	3992	-0-	-88 B	-0-	3903	2	89	9	N	81	176	1			127
05	4123	X	3880	-0-	-243 B	-0-	3797	2	83	9	N	75					202
06	3990	X	3797	-0-	-193 B	-0-	3747	2	50	9	N	45					247
07	4123	X	3912	-0-	-211 B	-0-	3809	2	103	9	N	94	180	1			161
08	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	50					211
09	3990	X	3205	-0-	-785 B	-0-	3107	2	98	9	N	89	175	1			125
10	3937	X	3857	-0-	-80 B	-0-	3767	2	90	9	N	82					207
11	4186	X	4186	-0-	-0- B	-0-	4059	2	127	9	N	115	189	1			133
12	4213	X	4213	-0-	-0- B	-0-	4115	2	98	9	N	89					222

TOTAL GAS PROD: 41,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

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	2759 X	2661	-0-	-98 B	-0-	2512	2	149	9	N	135	14	1			278
02	2494 X	2428	-0-	-66 B	-0-	2312	2	116	9	N	105	202	1			181
03	2821 X	2517	-0-	-304 B	-0-	2375	2	142	9	N	129					310
04	2730 X	2515	-0-	-215 B	-0-	2396	2	119	9	N	108	203	1			215
05	2821 X	2602	-0-	-219 B	-0-	2462	2	140	9	N	127	204	1			138
06	2580 X	2412	-0-	-168 B	-0-	2271	2	141	9	N	128	14	1			252
07	2604 X	2289	-0-	-315 B	-0-	2168	2	121	9	N	110	177	1			185
08	2604 X	2169	-0-	-435 B	-0-	2029	2	140	9	N	127	209	1			103
09	2520 X	2432	-0-	-88 B	-0-	2319	2	113	9	N	103	11	1			195
10	2773 X	2773	-0-	-0- B	-0-	2631	2	142	9	N	129	202	1			122
11	3199 X	3199	-0-	-0- B	-0-	2973	2	226	9	N	205	64	1			263
12	2545 X	2545	-0-	-0- B	-0-	2464	2	81	9	N	74	195	1			142

TOTAL GAS PROD: 30,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

01	5797 X	5359	-0-	-438 B	-0-	5318	2	41	9	N	37	29	1			280
02	5423 X	5073	-0-	-350 B	-0-	5039	2	34	9	N	31	25	1			286
03	5456 X	5282	-0-	-174 B	-0-	5282	2			N	-0-	109	7			177
04	5250 X	4698	-0-	-552 B	-0-	4654	2	44	9	N	40	15	1			202
05	5425 X	4396	-0-	-1029 B	-0-	4352	2	44	9	N	40	204	1			38
06	5250 X	4507	-0-	-743 B	-0-	4464	2	43	9	N	39	26	1			51
07	5425 X	4703	-0-	-722 B	-0-	4657	2	46	9	N	42					93
08	5270 X	4673	-0-	-597 B	-0-	4638	2	35	9	N	32	54	1			71
09	4710 X	4656	-0-	-54 B	-0-	4627	2	29	9	N	26	24	1			73
10	5402 X	5402	-0-	-0- B	-0-	5367	2	35	9	N	32	25	1			80
11	6314 X	6314	-0-	-0- B	-0-	6275	2	39	9	N	35	30	1			85
12	5142 X	5142	-0-	-0- B	-0-	5108	2	34	9	N	31	26	1			90

TOTAL GAS PROD: 60,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

01	3255 X	3103	-0-	-152 B	-0-	2693	2	410	9	N	373	370	1			384
02	2784 X	2649	-0-	-135 B	-0-	2306	2	343	9	N	312	367	1			329
03	3100 X	2183	-0-	-917 B	-0-	1950	2	233	9	N	212	361	1			180
04	3000 X	2140	-0-	-860 B	-0-	1861	2	279	9	N	254	192	1			242
05	3100 X	2024	-0-	-1076 B	-0-	1801	2	223	9	N	203	198	1			247
06	3000 X	2387	-0-	-613 B	-0-	2089	2	298	9	N	271	365	1			153
07	2821 X	2632	-0-	-189 B	-0-	2428	2	204	9	N	185					338
08	2201 X	1457	-0-	-744 B	-0-	1344	2	113	9	N	103	383	1			58
09	2400 X	645	-0-	-1755 B	-0-	350	2	295	9	N	268	188	1			138
10	2635 X	1617	-0-	-1018 B	-0-	1252	2	365	9	N	332	363	1			107
11	3424 X	3424	-0-	-0- B	-0-	3410	2	14	9	N	13	106	1			14
12	3126 X	3126	-0-	-0- B	-0-	2506	2	620	9	N	564	375	1			203

TOTAL GAS PROD: 27,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,090

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	3875 #	3758	-0-	-117	-0-	521	1	3114	2	N	112					252
						123	9									
02	4017 R	4017	-0-	-0-	-0-	494	1	3433	2	N	82	194	1			140
						90	9									
03	4419 R	4419	-0-	-0-	-0-	515	1	3791	2	N	103	108	1			135
						113	9									
04	4092 R	4092	-0-	-0-	-0-	491	1	3501	2	N	91					226
						100	9									
05	4398 R	4398	-0-	-0-	-0-	520	1	3779	2	N	90	229	1			87
						99	9									
06	4290 #	3924	-0-	-366	-0-	501	1	3353	2	N	64					151
						70	9									
07	4433 #	4422	-0-	-11	-0-	527	1	3737	2	N	144	44	1			251
						158	9									
08	4462 R	4462	-0-	-0-	-0-	516	1	3783	2	N	148	192	1			207
						163	9									
09	4260 #	3926	-0-	-334	-0-	495	1	3351	3	N	73	54	1			226
						80	9									
10	4552 R	4552	-0-	-0-	-0-	507	1	3899	3	N	133	193	1			166
						146	9									
11	4320 #	3999	-0-	-321	-0-	439	1	3438	3	N	111	78	1			199
						122	9									
12	4606 R	4606	-0-	-0-	-0-	501	1	3961	3	N	131	236	1			94
						144	9									

TOTAL GAS PROD: 50,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

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

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-

GIV'N TAKE (ROEDER SAND) 35122 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SARTWELLE WELL #: 4 RRCID -> 171043 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 12588 PERF.12478 - 12498

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2012 - PLUGGED 1/24/2012

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	10168 X	7187	-0-	-2981 B	-0-	7115	2	72	9	N	65	172	1			72
02	9338 X	6826	-0-	-2512 B	-0-	6752	2	74	9	N	67					139
03	9269 X	6659	-0-	-2610 B	-0-	6583	2	76	9	N	69					208
04	7890 X	1661	-0-	-6229 B	-0-	1646	2	15	9	N	14	167	1			55
05	8091 X	34	-0-	-8057 B	-0-	34	2			N	-0-					55
06	7050 X	-0-	-0-	-7050 B	-0-					N	-0-					55
07	7285 X	-0-	-0-	-7285 B	-0-					N	-0-					55
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 22,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 243783 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10313 - 10344

01	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/07/2011

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

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-

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	2651 R	2651	-0-	-0-	-0-	2548	2	103	9	N	94	173	1			155
02	1856 #	1713	-0-	-143	-0-	1654	2	59	9	N	54					209
03	2542 #	1207	-0-	-1335	-0-	1152	2	55	9	N	50					259
04	2580 #	581	-0-	-1999	-0-	572	2	9	9	N	8					267
05	2666 #	1245	-0-	-1421	-0-	1182	2	63	9	N	57					324
06	2580 #	1142	-0-	-1438	-0-	1088	2	54	9	N	49					373
07	1829 #	1351	-0-	-478	-0-	1289	2	62	9	N	56	176	1			253
08	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1330	2	11	9	N	10					263
09	1200 #	1115	-0-	-85	-0-	1097	2	18	9	N	16					279
10	1364 #	1094	-0-	-270	-0-	1055	2	39	9	N	35					314
11	1320 #	989	-0-	-331	-0-	965	2	24	9	N	22					336
12	1364 #	1007	-0-	-357	-0-	985	2	22	9	N	20					356

TOTAL GAS PROD: 15,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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

01	31744 X	28399	-0-	-3345 B	-0-	27467	2	932	9	N	847	763	1			287
02	29638 X	27210	-0-	-2428 B	-0-	26327	2	883	9	N	803	942	1			148
03	31682 X	28134	-0-	-3548 B	-0-	27230	2	904	9	N	822	893	1			77
04	29550 X	26973	-0-	-2577 B	-0-	26137	2	836	9	N	760	555	1			282
05	29078 X	28656	-0-	-422 B	-0-	27811	2	845	9	N	768	939	1			111
06	28140 X	26833	-0-	-1307 B	-0-	26061	2	772	9	N	702	572	1			241
07	29078 X	27226	-0-	-1852 B	-0-	26428	2	798	9	N	725	753	1			213
08	28644 X	23281	-0-	-5363 B	-0-	22599	2	682	9	N	620	548	1			285
09	27720 X	21086	-0-	-6634 B	-0-	20427	2	659	9	N	599	746	1			138
10	28644 X	27000	-0-	-1644 B	-0-	26178	2	822	9	N	747	733	1			152
11	26820 X	25043	-0-	-1777 B	-0-	24240	2	803	9	N	730	724	1			158
12	27218 X	22601	-0-	-4617 B	-0-	21866	2	735	9	N	668	535	1			291

TOTAL GAS PROD: 312,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,791

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

01	8494 X	7174	-0-	-1320 B	-0-	6884	2	290	9	N	264	179	1			213
02	7482 X	6247	-0-	-1235 B	-0-	6039	2	208	9	N	189	166	1			236
03	7998 X	6766	-0-	-1232 B	-0-	6556	2	210	9	N	191	183	1			244
04	7110 X	5956	-0-	-1154 B	-0-	5758	2	198	9	N	180	181	1			243
05	7161 X	6287	-0-	-874 B	-0-	6090	2	197	9	N	179	191	1			231
06	6930 X	6277	-0-	-653 B	-0-	6065	2	212	9	N	193	184	1			240
07	6758 X	5307	-0-	-1451 B	-0-	5099	2	208	9	N	189	183	1			246
08	6758 X	5601	-0-	-1157 B	-0-	5410	2	191	9	N	174	185	1			235
09	6270 X	4483	-0-	-1787 B	-0-	4332	2	151	9	N	137	177	1			195
10	6494 X	6494	-0-	-0- B	-0-	6238	2	256	9	N	233	195	1			233
11	6270 X	5707	-0-	-563 B	-0-	5534	2	173	9	N	157	185	1			205
12	5611 X	5010	-0-	-601 B	-0-	4861	2	149	9	N	135	187	1			153

TOTAL GAS PROD: 71,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,221

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	7192	X	6570	-0-	-622 B	-0-	6428	2	142	9	N	129					212
02	6409	X	5989	-0-	-420 B	-0-	5880	2	109	9	N	99	189	1			122
03	6820	X	6144	-0-	-676 B	-0-	5960	2	184	9	N	167	184	1			105
04	6600	X	6258	-0-	-342 B	-0-	6153	2	105	9	N	95					200
05	6696	X	5645	-0-	-1051 B	-0-	5565	2	80	9	N	73	173	1			100
06	6360	X	5350	-0-	-1010 B	-0-	5212	2	138	9	N	125					225
07	6479	X	5301	-0-	-1178 B	-0-	5185	2	116	9	N	105	193	1			137
08	6479	X	5215	-0-	-1264 B	-0-	5096	2	119	9	N	108	182	1			63
09	6270	X	4965	-0-	-1305 B	-0-	4849	2	116	9	N	105					168
10	5642	X	5079	-0-	-563 B	-0-	4965	2	114	9	N	104	182	1			90
11	5340	X	4873	-0-	-467 B	-0-	4750	2	123	9	N	112					202
12	5301	X	4747	-0-	-554 B	-0-	4636	2	111	9	N	101	186	1			117

TOTAL GAS PROD: 66,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

01	6634	X	4908	-0-	-1726 B	-0-	4900	2	8	9	N	7					96
02	4838	X	4838	-0-	-0- B	-0-	4829	2	9	9	N	8					104
03	4929	X	3800	-0-	-1129 B	-0-	3793	2	7	9	N	6					110
04	4770	X	4710	-0-	-60 B	-0-	4703	2	7	9	N	6					116
05	4929	X	3745	-0-	-1184 B	-0-	3739	2	6	9	N	5					121
06	4770	X	3000	-0-	-1770 B	-0-	3000	2			N	-0-					121
07	4929	X	3225	-0-	-1704 B	-0-	3224	2	1	9	N	1					122
08	4867	X	3349	-0-	-1518 B	-0-	3347	2	2	9	N	2					124
09	4710	X	3657	-0-	-1053 B	-0-	3653	2	4	9	N	4					128
10	3751	X	3366	-0-	-385 B	-0-	3363	2	3	9	N	3					131
11	4167	X	4167	-0-	-0- B	-0-	4161	2	6	9	N	5					136
12	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	3973	2	1	9	N	1					137

TOTAL GAS PROD: 46,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	2	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	135	1	245	2	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	110	1	210	2	N	-0-					-0-
07	341	N	123	-0-	-218	-0-	43	1	80	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 142023 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6702 - 6750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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_____ 06/28/2012 - PLUGGED 06/28/12

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

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

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

GOLIAD, WEST 35694 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254065 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10078 - 10083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3		N	-0-			220
02	203 N	76	-0-	-127	-0-	76 3		N	-0-			220
03	186 N	55	-0-	-131	-0-	55 3		N	-0-			220
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			220
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	3			223
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			223
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			223
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			223
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85	188 1	120 7	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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

01	1023 #	998	-0-	-25	-0-	989	2	9	9	N	8					188
02	981 R	981	-0-	-0-	-0-	968	2	13	9	N	12					200
03	1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	1153	2	3	9	N	3					203
04	960 #	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					203
05	1054 #	410	-0-	-644	-0-	402	2	8	9	N	7					210
06	1110 #	559	-0-	-551	-0-	559	2			N	-0-					210
07	1147 #	591	-0-	-556	-0-	591	2			N	-0-					210
08	1147 #	572	-0-	-575	-0-	572	2			N	-0-					210
09	930 #	574	-0-	-356	-0-	574	2			N	-0-					210
10	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					210
11	570 #	288	-0-	-282	-0-	288	2			N	-0-					210
12	589 #	227	-0-	-362	-0-	227	2			N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 7,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	4340	X	2439	-0-	-1901	-0-	33	1	2388	2	N	16					194
							18	9									
02	4060	X	2904	-0-	-1156	-0-	30	1	2857	2	N	15	2	8			207
							17	9									
03	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	32	1	3973	2	N	20	2	8			225
							22	9									
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	32	1	3922	2	N	16					241
							18	9									
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	32	1	4211	2	N	11					252
							12	9									
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	32	1	3876	2	N	9					261
							10	9									
07	4092	X	3670	-0-	-422	-0-	32	1	3557	2	N	74	178	1	10	8	147
							81	9									
08	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	33	1	3878	2	N	29	2	8			174
							32	9									
09	4110	X	3438	-0-	-672	-0-	31	1	3393	2	N	13					187
							14	9									
10	4247	X	3313	-0-	-934	-0-	33	1	3261	2	N	17	8	8			196
							19	9									
11	3930	X	3177	-0-	-753	-0-	32	1	3143	2	N	2					198
							2	9									
12	3937	X	2685	-0-	-1252	-0-	27	1	2658	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 41,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

01	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					167
02	638	#	254	-0-	-384	-0-	64	1	187	2	N	3					170
							3	9									
03	682	#	649	-0-	-33	-0-	176	1	473	2	N	-0-					170
04	210	#	114	-0-	-96	-0-	25	1	85	2	N	4					174
							4	9									
05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	142	1	4	2	N	-0-					174
06	630	#	451	-0-	-179	-0-	147	1	294	2	N	9	160	1			23
							10	9									
07	651	#	86	-0-	-565	-0-	48	1	38	2	N	-0-					23
08	651	#	146	-0-	-505	-0-	50	1	96	2	N	-0-					23
09	450	N	217	-0-	-233	-0-	204	1	13	2	N	-0-					23
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	39	1	12	2	N	2					25
							2	9									
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	17	2	2	9	N	2					27
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	649	2	19	9	N	17					44

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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-

XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

01	8308 #	7616	-0-	-692	-0-	1611	1	5928	2	Y	70	49	1				49
						77	9										
02	10237 #	6741	-0-	-3496	-0-	1684	1	4995	2	Y	56	71	1	8	8		26
						62	9										
03	10943 #	7934	-0-	-3009	-0-	1868	1	5988	2	Y	71	41	1	8	8		48
						78	9										
04	10590 #	6483	-0-	-4107	-0-	1346	1	5089	2	Y	44	64	1				28
						48	9										
05	7626 #	7370	-0-	-256	-0-	261	1	7053	2	Y	51	59	1				20
						56	9										
06	7680 #	6366	-0-	-1314	-0-	260	1	6061	2	Y	41	42	1				19
						45	9										
07	7936 #	5590	-0-	-2346	-0-	229	1	5306	2	Y	50	33	1	13	8		23
						55	9										
08	10017	5502	-0-	-4515	-0-	403	1	5069	2	Y	27	34	1				16
						30	9										
09	8782	4889	-0-	-3893	-0-	506	1	4349	2	Y	31	12	1	12	8		23
						34	9										
10	9335	5267	-0-	-4068	-0-	575	1	4667	2	Y	23	25	1				21
						25	9										
11	8881	8881	-0-	-0-	-0-	706	1	8151	2	Y	22	12	1				31
						24	9										
12	9093	5245	-0-	-3848	-0-	471	1	4741	2	Y	30	38	1				23
						33	9										

TOTAL GAS PROD: 77,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

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

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

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

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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	0	Z	2002	-0-	2002	27141	1699	2	303	9	N	275	275	1			-0-
02	0	Z	1687	-0-	1687	28828	1280	2	407	9	N	370	370	1			-0-
03	0	Z	513	-0-	513	29341	378	2	135	9	N	123	123	1			-0-
04	0	Z	774	-0-	774	30115	522	2	252	9	N	229	229	1			-0-
05	0	Z	1642	-0-	1642	31757	1276	2	366	9	N	333	333	1			-0-
06	0	Z	1046	-0-	1046	32803	644	2	402	9	N	365	365	1			-0-
07	0	Z	2676	-0-	2676	35479	2273	2	403	9	N	366	366	1			-0-
08	0	Z	592	-0-	592	36071	580	2	12	9	N	11	11	1			-0-
09	0	Z	1122	-0-	1122	37193	785	2	337	9	N	306	306	1			-0-
10	0	Z	677	-0-	677	37870	658	2	19	9	N	17	17	1			-0-
11	0	Z	628	-0-	628	38498	620	2	8	9	N	7	7	1			-0-
12	39482	X	984	-0-	-38498	-0-	689	2	295	9	N	268	268	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,670

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	N	-0-					-0-
02	174	N	141	-0-	-33	-0-	36	1	105	2	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	133	1	360	2	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	63	1	215	2	N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	406	1	13	2	N	-0-					-0-
06	480	N	184	-0-	-296	-0-	61	1	123	2	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	137	-0-	-297	-0-	47	1	90	2	N	-0-					-0-
09	180	N	41	-0-	-139	-0-	39	1	2	2	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	49	1	15	2	N	4					4
							4	9									
11	120	N	37	-0-	-83	-0-	34	2	3	9	N	3					7
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	21	2	8	9	N	7					14

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	308	2	24	9	N	22					81
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	287	2	24	9	N	22					103
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	2	22	9	N	20					123
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	251	2	17	9	N	15					138
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	253	2	24	9	N	22					160
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	265	2	12	9	N	11					171
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	228	2	17	9	N	15					186
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	189	2	15	9	N	14					200
09	270	N	170	-0-	-100	-0-	161	2	9	9	N	8					208
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	148	2	11	9	N	10					218
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	208	2	8	9	N	7	178	1			47
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	132	2	11	9	N	10					57

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	364	2	39	9	N	35	176	1			61
02	377	N	311	-0-	-66	-0-	311	2			N	-0-					61
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	699	2	22	9	N	20					81
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					81
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	803	2	30	9	N	27					108
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					108
07	682	N	549	-0-	-133	-0-	527	2	22	9	N	20					128
08	837	N	530	-0-	-307	-0-	517	2	13	9	N	12					140
09	630	N	359	-0-	-271	-0-	356	2	3	9	N	3					143
10	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					143
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	625	2	28	9	N	25					168
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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

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

GOTTSCHALT (PETTUS) //CONT.// 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

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

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

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BAMMERT, H. L. 048372
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				21
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				21
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				21
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				21
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				21
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	743	2	6	9	N	5				26
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1018	2	17	9	N	15				41

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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 (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	9126 X	-0-	-0-	-9126	-0-					N	-0-					-0-
02	9802 X	1793	-0-	-8009	-0-	1792	2	1	9	N	1					1
03	10478 X	5134	-0-	-5344	-0-	5116	2	18	9	N	16					17
04	10140 X	813	-0-	-9327	-0-	813	2			N	-0-					17
05	10478 X	2062	-0-	-8416	-0-	2062	2			N	-0-					17
06	10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	3					20
07	10478 X	72	-0-	-10406	-0-	72	2			N	-0-					20
08	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	6					26
09	10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	19					45
10	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	24					69
11	10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	20					89
12	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 9,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	1			N	-0-					146
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106	1			N	-0-					146
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					146
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					146
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					146
06	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	1			N	-0-					146
07	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	1			N	-0-					146
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-					146
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-					146
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					146
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					146
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-	123	1			23

TOTAL GAS PROD: 1,496 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1542	-0-	-132 B	-0-	979 2	563 9	N	512	725 1		144
02	1624 X	778	-0-	-846 B	-0-	277 2	501 9	N	455	359 1		240
03	1736 X	1265	-0-	-471 B	-0-	786 2	479 9	N	435	355 1		320
04	1680 X	883	-0-	-797 B	-0-	454 2	429 9	N	390	524 1		186
05	1674 X	1099	-0-	-575 B	-0-	629 2	470 9	N	427	343 1		270
06	1500 X	1007	-0-	-493 B	-0-	585 2	422 9	N	384	515 1		139
07	1271 X	1066	-0-	-205 B	-0-	648 2	418 9	N	380	356 1		163
08	1297 X	1297	-0-	-0- B	-0-	810 2	487 9	N	443	351 1		255
09	1325 X	1325	-0-	-0- B	-0-	108 1	767 2	N	409	340 1		324
						450 9						
10	1312 X	1312	-0-	-0- B	-0-	116 1	765 2	N	392	524 1		192
						431 9						
11	1260 X	346	-0-	-914 B	-0-	64 1	215 2	N	61	170 1		83
						67 9						
12	1302 X	239	-0-	-1063 B	-0-	40 1	148 2	N	46			129
						51 9						

TOTAL GAS PROD: 12,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,334

NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

01	3069 X	2215	-0-	-854 B	-0-	2215 2		N	-0-			37
02	2610 X	848	-0-	-1762 B	-0-	848 2		N	-0-			37
03	2325 X	2103	-0-	-222 B	-0-	2103 2		N	-0-			37
04	2130 X	1247	-0-	-883 B	-0-	1247 2		N	-0-			37
05	2201 X	1777	-0-	-424 B	-0-	1777 2		N	-0-			37
06	2130 X	1580	-0-	-550 B	-0-	1580 2		N	-0-			37
07	2108 X	725	-0-	-1383 B	-0-	725 2		N	-0-			37
08	2108 X	1341	-0-	-767 B	-0-	1341 2		N	-0-			37
09	1710 X	1032	-0-	-678 B	-0-	1032 2		N	-0-			37
10	1767 X	1032	-0-	-735 B	-0-	1032 2		N	-0-			37
11	1590 X	1027	-0-	-563 B	-0-	1027 2		N	-0-			37
12	1333 X	965	-0-	-368 B	-0-	965 2		N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 15,892 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

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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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

01	961 X	714	-0-	-247	-0-	714	5			N	-0-					-0-
02	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	5			N	-0-					-0-
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	5			N	-0-					-0-
04	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	5			N	-0-					-0-
05	2108 X	532	-0-	-1576	-0-	532	5			N	-0-					-0-
06	2490 X	39	-0-	-2451	-0-	39	5			N	-0-					-0-
07	2573 X	1212	-0-	-1361	-0-	1212	5			N	-0-					-0-
08	2573 X	865	-0-	-1708	-0-	865	5			N	-0-					-0-
09	1680 X	1234	-0-	-446	-0-	1234	5			N	-0-					-0-
10	1209 X	849	-0-	-360	-0-	849	5			N	-0-					-0-
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1271 X	1055	-0-	-216	-0-	1055	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASS ISLAND, SW. (2900) 36457 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 192 WELL #: 1 RRCID -> 212506 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2472 - 2477

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	1334 N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					-0-
03	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	160	1	1330	2	N	-0-					-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	300	1	908	2	N	-0-					-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	170	1	521	2	N	-0-					-0-
06	1440 N	1218	-0-	-222	-0-	300	1	918	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	917	-0-	-323	-0-	310	1	607	2	N	-0-					-0-
08	682 N	209	-0-	-473	-0-	160	1	49	2	N	-0-					-0-
09	697 N	-0-	-0-	-697	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2012 - PLUGGED 09/18/12

TOTAL GAS PROD: 5,733 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	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	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: 1,830 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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	3379 #	3245	-0-	-134	-0-	3157	2	88	9	N	80	173	1	137
02	3161 #	2996	-0-	-165	-0-	2932	2	64	9	N	58			195
03	3255 #	2937	-0-	-318	-0-	2894	2	43	9	N	39	150	1	84
04	3150 #	2572	-0-	-578	-0-	2509	2	63	9	N	57			141
05	3639 R	3639	-0-	-0-	-0-	3560	2	79	9	N	72	140	1	73
06	3150 #	2526	-0-	-624	-0-	2472	2	54	9	N	49			122
07	3193 #	528	-0-	-2665	-0-	528	2			N	-0-			122
08	3627 #	628	-0-	-2999	-0-	610	2	18	9	N	16			138
09	3510 #	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-			138
10	3627 #	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			138
11	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			138
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			138

TOTAL GAS PROD: 19,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	85	1	578	2	N	-0-			-0-
02	580 N	558	-0-	-22	-0-	69	1	489	2	N	-0-			-0-
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	75	1	492	2	N	-0-			-0-
04	630 N	547	-0-	-83	-0-	75	1	472	2	N	-0-			-0-
05	589 N	552	-0-	-37	-0-	73	1	479	2	N	-0-			-0-
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	74	1	413	2	N	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	94	1	499	2	N	-0-			-0-
08	558 N	465	-0-	-93	-0-	90	1	375	2	N	-0-			-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	112	1	475	2	N	-0-			-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	126	1	508	2	N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	108	1	554	2	N	-0-			-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	68	1	569	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 66 RRCID -> 170209 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3464 - 3472

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2011

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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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
OCONNOR, TOM WELL #: 8 H RRCID -> 059832 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	250	1	1712	2	N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	215	1	1515	2	N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	231	1	1507	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	227	1	1432	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	233	1	1533	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	249	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	248	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1212	-0-	-555	-0-	235	1	977	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1293	-0-	-327	-0-	246	1	1047	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1243	-0-	-307	-0-	247	1	996	2	N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	213	1	1098	2	N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	149	1	1261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GRETA (F-1 WEST) //CONT.// 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

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	SI MULT	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-

HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (G-5) 36867 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 8 F RRCID -> 061699 COMPL. DATE 10/05/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4767 - 4782

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	247	1	1439	2	N	-0-					-0-
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	225	1	1368	2	N	-0-					-0-
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	245	1	1356	2	N	-0-					-0-
04	1620 N	1560	-0-	-60	-0-	248	1	1312	2	N	-0-					-0-
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	264	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	1560 N	1456	-0-	-104	-0-	262	1	1194	2	N	-0-					-0-
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	1286	-0-	-450	-0-	309	1	977	2	N	-0-					-0-
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	355	1	1151	2	N	-0-					-0-
10	1798 N	1466	-0-	-332	-0-	363	1	1103	2	N	-0-					-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	281	1	1163	2	N	-0-					-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	185	1	1382	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,693 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 403 RRCID -> 254510 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 1736 - 1752

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2012 - PLUGGED 11/28/12

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
J.M. O'BRIEN WELL #: 66 RRCID -> 255148 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 1819 - 1836

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	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-

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

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

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

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

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

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	434 N	391	-0-	-43	-0-	57	1	334	2	N	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	60	1	361	2	N	-0-					-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	64	1	351	2	N	-0-					-0-
04	390 N	263	-0-	-127	-0-	42	1	221	2	N	-0-					-0-
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	62	1	345	2	N	-0-					-0-
06	390 N	240	-0-	-150	-0-	43	1	197	2	N	-0-					-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	403 N	307	-0-	-96	-0-	74	1	233	2	N	-0-					-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	67	1	216	2	N	-0-					-0-
10	403 N	329	-0-	-74	-0-	82	1	247	2	N	-0-					-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	56	1	229	2	N	-0-					-0-
12	279 N	205	-0-	-74	-0-	24	1	181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,944 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. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

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

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

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

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	239	1	1392	2	N	-0-			-0-
02	1392 N	952	-0-	-440	-0-	135	1	817	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	223	1	1233	2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1340	-0-	-250	-0-	213	1	1127	2	N	-0-			-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	229	1	1280	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1232	-0-	-178	-0-	222	1	1010	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	921	-0-	-474	-0-	921	2			N	-0-			-0-
08	1519 N	1174	-0-	-345	-0-	283	1	891	2	N	-0-			-0-
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	335	1	1090	2	N	-0-			-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	347	1	1052	2	N	-0-			-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	248	1	1024	2	N	-0-			-0-
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	191	1	1423	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,925 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. 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	147	1	858	2	N	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	132	1	804	2	N	-0-			-0-
03	961 N	674	-0-	-287	-0-	103	1	571	2	N	-0-			-0-
04	960 N	806	-0-	-154	-0-	128	1	678	2	N	-0-			-0-
05	992 N	677	-0-	-315	-0-	103	1	574	2	N	-0-			-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	145	1	658	2	N	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	180	1	570	2	N	-0-			-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	207	1	673	2	N	-0-			-0-
10	992 N	847	-0-	-145	-0-	210	1	637	2	N	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	159	1	660	2	N	-0-			-0-
12	899 N	799	-0-	-100	-0-	94	1	705	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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	250 N	250	-0-	-0-	-0-	37	1	213	2	N	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	2	N	-0-					-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	36	1	198	2	N	-0-					-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	34	1	182	2	N	-0-					-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	32	1	181	2	N	-0-					-0-
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	37	1	170	2	N	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	48	1	152	2	N	-0-					-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	44	1	141	2	N	-0-					-0-
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	40	1	123	2	N	-0-					-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	30	1	123	2	N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.J. B WELL #: 1 RRCID -> 150108 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2043 - 2045

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

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

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

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	1023 N	375	-0-	-648	-0-	375	1			N	-0-			-0-
02	493 N	362	-0-	-131	-0-	362	1			N	-0-			-0-
03	527 N	349	-0-	-178	-0-	349	1			N	-0-			-0-
04	360 N	138	-0-	-222	-0-	97	1	41	2	N	-0-			-0-
05	372 N	111	-0-	-261	-0-	65	1	46	2	N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-A) //CONT.// 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	111	1	454	2	N	-0-					-0-
10	181 R	181	-0-	-0-	-0-	43	1	138	2	N	-0-					-0-
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	47	1	147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 25 RRCID -> 146473 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2178 - 2205

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2012 - PLUGGED 08/09/12

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

BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

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

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (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	T. A.		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-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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	T. A.	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-

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	T. A.	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-

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	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-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 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	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-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

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.	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	-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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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	H15 VIOL	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-

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 234526 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 2340 - 2344

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	155	-0-	-279	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	406	X	159	-0-	-247	-0-	159	1			N	-0-					-0-
03	403	X	166	-0-	-237	-0-	166	1			N	-0-					-0-
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	175	1	74	2	N	-0-					-0-
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	139	1	99	2	N	-0-					-0-
06	150	X	59	-0-	-91	-0-	50	1	9	2	N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. C (S) WELL #: 3 RRCID -> 150458 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 2332 - 2334

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2013 - PLUGGED 06-17-2013

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

GRETA (L-12) //CONT.// 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 109 RRCID -> 254909 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2432 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

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

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

01	0 #	-0-	-0-	-0-		-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

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

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

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

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	H15 VIOL	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-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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 '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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	1			N	-0-			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	1			N	-0-			-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	1	1	2	N	-0-			-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	683	1	287	2	N	-0-			-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	707	1	503	2	N	-0-			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	723	1	125	2	N	-0-			-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-			-0-
08	1209	N	616	-0-	-593	-0-	616	1			N	-0-			-0-
09	840	N	297	-0-	-543	-0-	297	1			N	-0-			-0-
10	682	N	253	-0-	-429	-0-	207	1	46	2	N	-0-			-0-
11	600	N	148	-0-	-452	-0-	148	1			N	-0-			-0-
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2542	X	740	-0-	-1802	-0-	740	1			N	-0-			-0-
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-			-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-			-0-
04	801	X	801	-0-	-0-	-0-	564	1	237	2	N	-0-			-0-
05	775	X	638	-0-	-137	-0-	373	1	265	2	N	-0-			-0-
06	720	X	481	-0-	-239	-0-	410	1	71	2	N	-0-			-0-
07	651	X	330	-0-	-321	-0-	330	1			N	-0-			-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-			-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	1			N	-0-			-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	469	1	105	2	N	-0-			-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			N	-0-			-0-
12	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	564	-0-	-1017	-0-	564	1			N	-0-			-0-
02	696	N	411	-0-	-285	-0-	411	1			N	-0-			-0-
03	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	1			N	-0-			-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	486	1	204	2	N	-0-			-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	423	1	301	2	N	-0-			-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	447	1	78	2	N	-0-			-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-			-0-
08	713	N	534	-0-	-179	-0-	534	1			N	-0-			-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-			-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	429	1	96	2	N	-0-			-0-
11	510	N	233	-0-	-277	-0-	233	1			N	-0-			-0-
12	806	N	272	-0-	-534	-0-	272	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,029 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	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	1			N	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-			-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-			-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	448	1	188	2	N	-0-			-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	332	1	236	2	N	-0-			-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	501	1	87	2	N	-0-			-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-			-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	1			N	-0-			-0-
09	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	1			N	-0-			-0-
10	527	N	327	-0-	-200	-0-	267	1	60	2	N	-0-			-0-
11	570	N	139	-0-	-431	-0-	139	1			N	-0-			-0-
12	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -B- WELL #: 10 RRCID -> 101467 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2800 - 2804

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

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

O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	N	-0-				-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	108	1	450	2	N	-0-				-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	123	1	523	2	N	-0-				-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

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

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

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) //CONT.// 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	2	N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

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

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

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

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

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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'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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	136	1	827	2	N	-0-			-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	136	1	754	2	N	-0-			-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	146	1	772	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	915	-0-	-108	-0-	139	1	776	2	N	-0-			-0-
06	870	N	744	-0-	-126	-0-	134	1	610	2	N	-0-			-0-
07	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-			-0-
08	930	N	642	-0-	-288	-0-	155	1	487	2	N	-0-			-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	178	1	576	2	N	-0-			-0-
10	961	N	608	-0-	-353	-0-	151	1	457	2	N	-0-			-0-
11	630	N	547	-0-	-83	-0-	107	1	440	2	N	-0-			-0-
12	775	N	333	-0-	-442	-0-	40	1	293	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 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	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
O'BRIEN, J.M. D & E D WELL #: 2 RRCID -> 147930 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3111 - 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	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	H15 VIOL	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P & A 03-08-13

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

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

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

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

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

GRETA (550) 36867 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 097289 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 580 - 587

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012 - PLUGGED 1/26/2012

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

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

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 (O-7) //CONT.// 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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	372 #	300	-0-	-72	-0-	44	1	256	2	N	-0-					-0-
02	319 #	217	-0-	-102	-0-	31	1	186	2	N	-0-					-0-
03	279 #	187	-0-	-92	-0-	29	1	158	2	N	-0-					-0-
04	300 #	177	-0-	-123	-0-	28	1	149	2	N	-0-					-0-
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	48	1	266	2	N	-0-					-0-
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	2	N	-0-					-0-
07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	310 #	235	-0-	-75	-0-	57	1	178	2	N	-0-					-0-
09	300 #	295	-0-	-5	-0-	69	1	226	2	N	-0-					-0-
10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	78	1	236	2	N	-0-					-0-
11	300 #	298	-0-	-2	-0-	58	1	240	2	N	-0-					-0-
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,249 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

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

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) //CONT.// 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (1250) //CONT.// 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	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-

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

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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	T. A.	45	-0-	45 B	45	7	1	38	2	N	-0-					50
02	14B DENY	271	-0-	271 B	316	38	1	233	2	N	-0-					50
03	14B DENY	39	-0-	39 B	355	6	1	33	2	N	-0-					50
04	14B DENY	127	-0-	127 B	482	20	1	107	2	N	-0-					50
05	14B DENY	166	-0-	166 B	648	25	1	141	2	N	-0-					50
06	699	51	-0-	-648 B	-0-	9	1	42	2	N	-0-					50
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					50
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 699 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

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	2994	R	2994	-0-	-0-	-0-	431	1	2517	2	N	42					127
							46	9									
02	4002	#	3799	-0-	-203	-0-	532	1	3226	2	N	37					164
							41	9									
03	4278	#	4133	-0-	-145	-0-	628	1	3469	2	N	33					197
							36	9									
04	4140	#	3421	-0-	-719	-0-	539	1	2858	2	N	22	174	1			45
							24	9									
05	4061	#	3456	-0-	-605	-0-	521	1	2909	2	N	24					69
							26	9									
06	3990	#	2843	-0-	-1147	-0-	508	1	2316	2	N	17					86
							19	9									
07	4123	#	3153	-0-	-970	-0-	3131	2	22	9	N	20					106
08	4123	#	2492	-0-	-1631	-0-	595	1	1879	2	N	16					122
							18	9									
09	3420	#	2960	-0-	-460	-0-	691	1	2248	2	N	19					141
							21	9									
10	3441	#	2713	-0-	-728	-0-	665	1	2024	2	N	22					163
							24	9									
11	3060	#	2551	-0-	-509	-0-	492	1	2037	2	N	20					183
							22	9									
12	3162	#	2995	-0-	-167	-0-	352	1	2617	2	N	24	169	1			38
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 37,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	18	-0-	-40	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	2	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					-0-
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	12	1	55	2	N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	48	1	199	2	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 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	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	298	1	1742	2	N	-0-					-0-
02	1856	#	1844	-0-	-12	-0-	261	1	1583	2	N	-0-					-0-
03	2170	#	1405	-0-	-765	-0-	215	1	1190	2	N	-0-					-0-
04	2100	#	1277	-0-	-823	-0-	203	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	2170	#	1126	-0-	-1044	-0-	171	1	955	2	N	-0-					-0-
06	1980	#	471	-0-	-1509	-0-	85	1	386	2	N	-0-					-0-
07	1984	#	47	-0-	-1937	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	480	#	217	-0-	-263	-0-	42	1	175	2	N	-0-					-0-
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,523 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	1829	#	1253	-0-	-576	-0-	182	1	1062	2	N	8					105
							9	9									
02	1305	#	867	-0-	-438	-0-	122	1	739	2	N	5					110
							6	9									
03	1364	#	766	-0-	-598	-0-	116	1	642	2	N	7					117
							8	9									
04	1320	#	610	-0-	-710	-0-	93	1	492	2	N	23					140
							25	9									
05	1240	#	406	-0-	-834	-0-	62	1	344	2	N	-0-					140
06	1491	R	1491	-0-	-0-	-0-	268	1	1223	2	N	-0-					140
07	930	#	328	-0-	-602	-0-	328	2			N	-0-					140
08	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	74	163	1			51
09	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					51
10	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					51
11	1500	#	532	-0-	-968	-0-	103	1	429	2	N	-0-					51
12	12620		12620	-0-	-0-	-0-	1491	1	11105	2	N	22					73
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 18,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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, 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	810 R	810	-0-	-0-	-0-	38	1	221	2	N	501	479	1			209
						551	9									
02	754 #	703	-0-	-51	-0-	32	1	198	2	N	430	471	1			168
						473	9									
03	806 #	680	-0-	-126	-0-	35	1	194	2	N	410	471	1			107
						451	9									
04	780 #	756	-0-	-24	-0-	39	1	209	2	N	462	484	1			85
						508	9									
05	806 #	775	-0-	-31	-0-	41	1	227	2	N	461	319	1			227
						507	9									
06	780 #	715	-0-	-65	-0-	42	1	189	2	N	440	458	1			209
						484	9									
07	775 #	732	-0-	-43	-0-	257	2	475	9	N	432	479	1			162
08	775 #	543	-0-	-232	-0-	38	1	120	2	N	350	311	1			201
						385	9									
09	750 #	711	-0-	-39	-0-	57	1	183	2	N	428	471	1			158
						471	9									
10	775 #	648	-0-	-127	-0-	41	1	125	2	N	438	477	1			119
						482	9									
11	720 #	519	-0-	-201	-0-	38	1	158	2	N	294	307	1			106
						323	9									
12	764 R	764	-0-	-0-	-0-	28	1	206	2	N	482	481	1			107
						530	9									

TOTAL GAS PROD: 8,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,128

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	10666	10666	-0-	-0-	-0-	135	1	10384	2	N	134	204	1			349
						147	9									
02	10063	10063	-0-	-0-	-0-	128	1	9935	2	N	-0-	206	1			143
03	10268	10268	-0-	-0-	-0-	120	1	10063	2	N	77					220
						85	9									
04	6000	11337	-0-	5337	5337	140	1	11153	2	N	40	197	1			63
						44	9									
05	16905	11568	-0-	-5337	-0-	148	1	11264	2	N	142	178	1			27
						156	9									
06	10178	10178	-0-	-0-	-0-	141	1	9990	2	N	43					70
						47	9									
07	7224	7224	-0-	-0-	-0-	114	1	7110	2	N	-0-					70
08	6200	2283	-0-	-3917	-0-	38	1	2245	2	N	-0-					70
09	6000	2055	-0-	-3945	-0-	33	1	2022	2	N	-0-	70	1			-0-
10	6200	582	-0-	-5618	-0-	10	1	572	2	N	-0-					-0-
11	6000	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
12	6200	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	7812 #	6250	-0-	-1562	-0-	1010	1	5219	2	N	19					179
						21	9									
02	6525	5338	-0-	-1187	-0-	937	1	4359	2	N	38	176	1			41
						42	9									
03	6696 #	5679	-0-	-1017	-0-	996	1	4646	2	N	34					75
						37	9									
04	6210 #	5268	-0-	-942	-0-	965	1	4268	2	N	32					107
						35	9									
05	6262 #	5237	-0-	-1025	-0-	998	1	4203	2	N	33					140
						36	9									
06	6060 #	4895	-0-	-1165	-0-	968	1	3887	2	N	36					176
						40	9									
07	5704 #	4895	-0-	-809	-0-	1007	1	3865	2	N	21	173	1			24
						23	9									
08	5673 #	4400	-0-	-1273	-0-	1003	1	3365	2	N	29					53
						32	9									
09	5280 #	3661	-0-	-1619	-0-	957	1	2584	2	N	109					162
						120	9									
10	5239 #	4381	-0-	-858	-0-	1004	1	3351	2	N	24					186
						26	9									
11	4890 #	3688	-0-	-1202	-0-	960	1	2698	2	N	27	177	1			36
						30	9									
12	4898 #	4514	-0-	-384	-0-	998	1	3492	2	N	22					58
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 58,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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	3433 R	3433	-0-	-0-	-0-	491	1	2867	2	N	68					101
						75	9									
02	3207 R	3207	-0-	-0-	-0-	444	1	2695	2	N	62					163
						68	9									
03	3292 R	3292	-0-	-0-	-0-	496	1	2739	2	N	52	176	1			39
						57	9									
04	3330 #	3128	-0-	-202	-0-	488	1	2582	2	N	53					92
						58	9									
05	3441 #	3212	-0-	-229	-0-	479	1	2675	2	N	53					145
						58	9									
06	3330 #	2228	-0-	-1102	-0-	396	1	1802	2	N	27					172
						30	9									
07	3441 #	2309	-0-	-1132	-0-	2287	2	22	9	N	20	154	1			38
08	3286 #	1178	-0-	-2108	-0-	282	1	888	2	N	7					45
						8	9									
09	3120 #	463	-0-	-2657	-0-	107	1	350	2	N	5					50
						6	9									
10	3224 #	501	-0-	-2723	-0-	115	1	349	2	N	34					84
						37	9									
11	2220 #	756	-0-	-1464	-0-	138	1	571	2	N	43					127
						47	9									
12	2294 #	1586	-0-	-708	-0-	125	1	936	2	N	477	513	1			91
						525	9									

TOTAL GAS PROD: 25,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

GRUMPY (FRIO) 37219 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 229604 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3763 - 3770

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

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

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION 027200
SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

01	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	1334	1	2960	2	Y	43					81
						47	9									
02	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	1329	1	2198	2	Y	40	47	1			74
						44	9									
03	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	1441	1	2719	2	Y	31	49	1			56
						34	9									
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	1339	1	2047	2	Y	25	40	1			41
						28	9									
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	1450	1	2524	2	Y	30	36	1			35
						33	9									
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	1365	1	1952	2	Y	21	33	1			23
						23	9									
07	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	1534	1	2441	2	Y	22					45
						24	9									
08	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	1548	1	3037	2	Y	20	34	1			31
						22	9									
09	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	1469	1	2472	2	Y	20					51
						22	9									
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	1468	1	2138	2	Y	19	34	1			36
						21	9									
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	1427	1	2500	2	Y	24	35	1			25
						26	9									
12	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	1479	1	2623	2	Y	25	33	1			17
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 47,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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
APACHE CORPORATION 027200
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	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	712	1	8811	2	Y	99	69	1			107
							109	9									
02	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	556	1	6519	2	Y	92	141	1			58
							101	9									
03	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	987	1	10367	2	Y	100	70	1			88
							110	9									
04	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	1252	1	11948	2	Y	83	70	1			101
							91	9									
05	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	1264	1	12416	2	Y	82	139	1			44
							90	9									
06	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	1213	1	11744	2	Y	76	69	1			51
							84	9									
07	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	1284	1	12506	2	Y	78	73	1			56
							86	9									
08	13764	X	8259	-0-	-5505	-0-	651	1	7544	2	Y	58	68	1			46
							64	9									
09	13320	X	9210	-0-	-4110	-0-	825	1	8334	2	Y	46	50	1			42
							51	9									
10	13764	X	10995	-0-	-2769	-0-	974	1	9970	2	Y	46	39	1			49
							51	9									
11	13320	X	9631	-0-	-3689	-0-	851	1	8732	2	Y	44	46	1			47
							48	9									
12	13764	X	10753	-0-	-3011	-0-	960	1	9743	2	Y	45	46	1			46
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 131,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

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-					28
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19	1			9
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					9
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					9
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					9
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					9
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					9
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					9
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					9
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					9
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					9
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					9

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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	621	1	516	2	Y	73	90	1			66
							80	9									
02	2900	N	3756	-0-	856	856	799	1	2884	2	Y	66					132
							73	9									
03	3100	N	3864	-0-	764	1620	850	1	2961	2	Y	48	85	1			95
							53	9									
04	3000	N	3048	-0-	48	1668	743	1	2263	2	Y	38	66	1			67
							42	9									
05	3063	X	1395	-0-	-1668	-0-	625	1	727	2	Y	39	62	1			44
							43	9									
06	1200	X	605	-0-	-595	-0-	554	1	18	2	Y	30					74
							33	9									
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	29	53	1			50
08	1302	X	599	-0-	-703	-0-	565	1	34	9	Y	31	51	1			30
09	1260	X	597	-0-	-663	-0-	566	1	31	9	Y	28					58
10	1302	X	622	-0-	-680	-0-	588	1	34	9	Y	31	48	1			41
11	631	X	631	-0-	-0-	-0-	596	1	35	9	Y	32	48	1			25
12	737	X	737	-0-	-0-	-0-	704	1	33	9	Y	30	2	1			53

TOTAL GAS PROD: 17,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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	5580	X	3855	-0-	-1725	-0-	1059	1	2713	2	Y	75	52	1			81
							83	9									
02	5220	X	3495	-0-	-1725	-0-	978	1	2442	2	Y	68	106	1			43
							75	9									
03	5363	X	3744	-0-	-1619	-0-	1062	1	2599	2	Y	75	52	1			66
							83	9									
04	4380	X	3287	-0-	-1093	-0-	1035	1	2183	2	Y	63	53	1			76
							69	9									
05	4402	X	3313	-0-	-1089	-0-	1057	1	2189	2	Y	61	104	1			33
							67	9									
06	4050	X	3278	-0-	-772	-0-	1043	1	2172	2	Y	57	52	1			38
							63	9									
07	4185	X	3530	-0-	-655	-0-	1135	1	2330	2	Y	59	55	1			42
							65	9									
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	1181	1	2849	2	Y	74	57	1			59
							81	9									
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1096	1	2188	2	Y	68	63	1			64
							75	9									
10	3534	X	3177	-0-	-357	-0-	1076	1	2024	2	Y	70	60	1			74
							77	9									
11	3870	X	3262	-0-	-608	-0-	1065	1	2125	2	Y	65	69	1			70
							72	9									
12	3999	X	2871	-0-	-1128	-0-	1041	1	1754	2	Y	69	69	1			70
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 41,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	13113	X	9880	-0-	-3233	-0-	1461	1	8341	2	Y	71					139
							78	9									
02	10585	X	8784	-0-	-1801	-0-	1402	1	7307	2	Y	68	82	1			125
							75	9									
03	11315	X	8071	-0-	-3244	-0-	1440	1	6551	2	Y	73	83	1			115
							80	9									
04	10590	X	7329	-0-	-3261	-0-	1349	1	5912	2	Y	62	81	1			96
							68	9									
05	10850	X	8182	-0-	-2668	-0-	1459	1	6640	2	Y	75	84	1			87
							83	9									
06	10440	X	7762	-0-	-2678	-0-	1428	1	6276	2	Y	53	83	1			57
							58	9									
07	10788	X	8209	-0-	-2579	-0-	1517	1	6630	2	Y	56					113
							62	9									
08	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	1504	1	7607	2	Y	51	86	1			78
							56	9									
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1394	1	6115	2	Y	49					127
							54	9									
10	7316	X	6547	-0-	-769	-0-	1347	1	5148	2	Y	47	84	1			90
							52	9									
11	7080	X	6918	-0-	-162	-0-	1403	1	5451	2	Y	58	86	1			62
							64	9									
12	7316	X	6916	-0-	-400	-0-	1448	1	5401	2	Y	61	82	1			41
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 95,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

01	4991	X	3924	-0-	-1067	-0-	1075	1	2817	2	Y	29	14	1			27
							32	9									
02	4002	X	3453	-0-	-549	-0-	1026	1	2393	2	Y	31					58
							34	9									
03	4278	X	3847	-0-	-431	-0-	1107	1	2693	2	Y	43	37	1			64
							47	9									
04	4140	X	2758	-0-	-1382	-0-	912	1	1818	2	Y	25	44	1			45
							28	9									
05	4278	X	2621	-0-	-1657	-0-	916	1	1680	2	Y	23	41	1			27
							25	9									
06	4020	X	2674	-0-	-1346	-0-	910	1	1727	2	Y	34					61
							37	9									
07	4154	X	2601	-0-	-1553	-0-	1002	1	1564	2	Y	32	44	1			49
							35	9									
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	1080	1	2594	2	Y	34	50	1			33
							37	9									
09	2760	X	1568	-0-	-1192	-0-	933	1	599	2	Y	33					66
							36	9									
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	1171	1	1669	2	Y	38	55	1			49
							42	9									
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	1106	1	2437	2	Y	38	57	1			30
							42	9									
12	2976	X	1976	-0-	-1000	-0-	994	1	942	2	Y	36	3	1			63
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 35,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	951	1	1884	2	Y	47	75	1			43
							52	9									
02	2581	X	2272	-0-	-309	-0-	836	1	1392	2	Y	40					83
							44	9									
03	2759	X	2086	-0-	-673	-0-	857	1	1164	2	Y	59	53	1			89
							65	9									
04	2670	X	1684	-0-	-986	-0-	832	1	790	2	Y	56	61	1			84
							62	9									
05	2759	X	2136	-0-	-623	-0-	881	1	1191	2	Y	58	77	1			65
							64	9									
06	2670	X	2030	-0-	-640	-0-	885	1	1095	2	Y	45					110
							50	9									
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	948	1	769	2	Y	43	79	1			74
							47	9									
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	936	1	1066	2	Y	47	76	1			45
							52	9									
09	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	879	1	834	2	Y	42					87
							46	9									
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	884	1	999	2	Y	47	72	1			62
							52	9									
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	805	1	1025	2	Y	47	72	1			37
							52	9									
12	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	911	1	828	2	Y	46	3	1			80
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 24,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

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	5208	X	3264	-0-	-1944	-0-	1407	1	1811	2	Y	42					81
							46	9									
02	4524	X	1414	-0-	-3110	-0-	1202	1	167	2	Y	41	48	1			74
							45	9									
03	4836	X	3026	-0-	-1810	-0-	1222	1	1753	2	Y	46	49	1			71
							51	9									
04	4680	X	3191	-0-	-1489	-0-	1249	1	1897	2	Y	41	50	1			62
							45	9									
05	3534	X	2933	-0-	-601	-0-	1278	1	1600	2	Y	50	54	1			58
							55	9									
06	3150	X	2992	-0-	-158	-0-	1254	1	1698	2	Y	36	55	1			39
							40	9									
07	3286	X	2987	-0-	-299	-0-	1360	1	1586	2	Y	37					76
							41	9									
08	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	1346	1	1841	2	Y	34	58	1			52
							37	9									
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	1377	1	2314	2	Y	33					85
							36	9									
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	1401	1	1700	2	Y	32	56	1			61
							35	9									
11	3120	X	3094	-0-	-26	-0-	1363	1	1690	2	Y	37	57	1			41
							41	9									
12	3410	X	2905	-0-	-505	-0-	1383	1	1477	2	Y	41	54	1			28
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 35,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	1241	1	3536	2	Y	75	52	1			81
							83	9									
02	4089	X	3845	-0-	-244	-0-	1120	1	2650	2	Y	68	106	1			43
							75	9									
03	4371	X	3626	-0-	-745	-0-	1152	1	2397	2	Y	70	52	1			61
							77	9									
04	4230	X	3316	-0-	-914	-0-	1126	1	2121	2	Y	63	49	1			75
							69	9									
05	4371	X	3752	-0-	-619	-0-	1202	1	2483	2	Y	61	103	1			33
							67	9									
06	4230	X	3414	-0-	-816	-0-	1148	1	2203	2	Y	57	52	1			38
							63	9									
07	4371	X	3422	-0-	-949	-0-	1255	1	2102	2	Y	59	55	1			42
							65	9									
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	1253	1	2501	2	Y	74	57	1			59
							81	9									
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1202	1	2233	2	Y	68	63	1			64
							75	9									
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	1214	1	2276	2	Y	70	60	1			74
							77	9									
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	1191	1	2134	2	Y	65	69	1			70
							72	9									
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1243	1	1853	2	Y	69	69	1			70
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 43,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

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

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WAGNER & BROWN, LTD. 891075
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	3999 X	3345	-0-	-654	-0-	47	1	3290	2	N	7					137
						8	9									
02	3741 X	3593	-0-	-148	-0-	44	1	3527	2	N	20					157
						22	9									
03	3565 X	3298	-0-	-267	-0-	47	1	3205	2	N	42					199
						46	9									
04	3450 X	3190	-0-	-260	-0-	45	1	3145	2	N	-0-					199
05	3844 X	3373	-0-	-471	-0-	47	1	3320	2	N	5	171	1			33
						6	9									
06	3720 X	3109	-0-	-611	-0-	45	1	3056	2	N	7					40
						8	9									
07	3844 X	3652	-0-	-192	-0-	47	1	3570	2	N	32					72
						35	9									
08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	42	1	3588	2	N	50					122
						55	9									
09	3270 X	3123	-0-	-147	-0-	45	1	3021	2	N	52					174
						57	9									
10	3658 X	2893	-0-	-765	-0-	41	1	2832	2	N	18					192
						20	9									
11	3570 X	3430	-0-	-140	-0-	45	1	3378	2	N	6	168	1			30
						7	9									
12	3689 X	3083	-0-	-606	-0-	47	1	2979	2	N	52					82
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 39,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION 027200
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	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	1141	1	1771	2	Y	38					213
						42	9									
02	3480 X	2715	-0-	-765	-0-	1101	1	1568	2	Y	42	146	1			109
						46	9									
03	3720 X	2432	-0-	-1288	-0-	1085	1	1310	2	Y	34					143
						37	9									
04	3270 X	2006	-0-	-1264	-0-	1023	1	969	2	Y	13					156
						14	9									
05	3379 X	2168	-0-	-1211	-0-	1067	1	1092	2	Y	8					164
						9	9									
06	3090 X	2106	-0-	-984	-0-	1039	1	1057	2	Y	9					173
						10	9									
07	3193 X	2114	-0-	-1079	-0-	1130	1	983	2	Y	1					174
						1	9									
08	2418 X	2255	-0-	-163	-0-	1124	1	1129	2	Y	2					176
						2	9									
09	2100 N	2009	-0-	-91	-0-	1070	1	937	2	Y	2					178
						2	9									
10	2108 N	1687	-0-	-421	-0-	1044	1	643	2	Y	-0-					178
11	2190 N	1920	-0-	-270	-0-	1010	1	909	2	Y	1					179
						1	9									
12	2077 N	1661	-0-	-416	-0-	1023	1	621	2	Y	15					194
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 26,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) //CONT.// 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	6820	X	3718	-0-	-3102	-0-	973	1	2741	2	N	4					249
							4	9									
02	5510	X	3322	-0-	-2188	-0-	961	1	2353	2	N	7	169	1			87
							8	9									
03	5890	X	2620	-0-	-3270	-0-	888	1	1730	2	N	2					89
							2	9									
04	4200	X	1989	-0-	-2211	-0-	838	1	1148	2	N	3					92
							3	9									
05	4216	X	2309	-0-	-1907	-0-	890	1	1416	2	N	3					95
							3	9									
06	3870	X	2038	-0-	-1832	-0-	862	1	1174	2	N	2					97
							2	9									
07	3999	X	1753	-0-	-2246	-0-	926	1	825	2	N	2					99
							2	9									
08	2635	X	2059	-0-	-576	-0-	902	1	1154	2	N	3					102
							3	9									
09	2220	X	2045	-0-	-175	-0-	889	1	1156	2	N	-0-					102
10	2294	X	2285	-0-	-9	-0-	922	1	1361	2	N	2					104
							2	9									
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	882	1	1652	2	N	-0-					104
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	904	1	1756	2	N	1					105
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	1			N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	1			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
12	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,499 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

01	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	750	N	335	-0-	-415	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,474 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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-

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

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

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

HAILEY (PETTUS) //CONT.// 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

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	7657	X	3627	-0-	-4030	-0-	150	1	3156	2	Y	292	312	1			179
							321	9									
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	160	1	2813	2	Y	266	298	1			147
							293	9									
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	114	1	3988	2	Y	194	162	1			179
							213	9									
04	7170	X	3895	-0-	-3275	-0-	130	1	3472	2	Y	266	318	1			127
							293	9									
05	4712	X	2776	-0-	-1936	-0-	95	1	2454	2	Y	206	160	1			173
							227	9									
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	676	1	6030	2	Y	294	319	1			148
							323	9									
07	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	713	1	6073	2	Y	283	325	1			106
							311	9									
08	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	666	1	5834	2	Y	258	162	1			202
							284	9									
09	7020	X	6740	-0-	-280	-0-	631	1	5805	2	Y	276	339	1			139
							304	9									
10	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	732	1	6890	2	Y	329	353	1			115
							362	9									
11	7020	X	6561	-0-	-459	-0-	609	1	5743	2	Y	190	172	1			133
							209	9									
12	7099	X	6653	-0-	-446	-0-	675	1	5728	2	Y	227	160	1			200
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 66,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,081

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

HALLETSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
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	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	600	1	6756	2	Y	54	52	0			12
							338	3	59	9							
02	17487	X	9460	-0-	-8027	-0-	731	1	8231	2	Y	45	42	0			15
							448	3	50	9							
03	13547	X	7815	-0-	-5732	-0-	691	1	6670	2	Y	56	46	0			25
							392	3	62	9							
04	13050	X	1902	-0-	-11148	-0-	172	1	1625	2	Y	4	28	0			1
							101	3	4	9							
05	10106	X	9174	-0-	-932	-0-	736	1	7936	2	Y	40	27	0			14
							458	3	44	9							
06	9780	X	5821	-0-	-3959	-0-	497	1	5004	2	Y	16	25	0			5
							302	3	18	9							
07	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	1110	1	11030	2	Y	45	36	0			14
							689	3	50	9							
08	9176	X	1868	-0-	-7308	-0-	176	1	1610	2	Y	-0-	14	0			-0-
							82	3									
09	8880	X	1449	-0-	-7431	-0-	137	1	1245	2	Y	1	1	0			-0-
							66	3	1	9							
10	12865	X	3906	-0-	-8959	-0-	329	1	3348	2	Y	59	29	0			30
							164	3	65	9							
11	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	1631	1	16278	2	Y	134	123	0			41
							714	3	147	9							
12	12865	X	12787	-0-	-78	-0-	1166	1	11007	2	Y	127	125	0			43
							474	3	140	9							

TOTAL GAS PROD: 93,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	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	69	-0-	-520	-0-	6	1	63	3	N	-0-					126
02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	71	1	651	3	N	-0-					126
03	599 X	599	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	N	10					136
						11	9									
04	604 X	604	-0-	-0-	-0-	53	1	541	3	N	9					145
						10	9									
05	775 X	367	-0-	-408	-0-	33	1	332	3	N	2					147
						2	9									
06	750 X	159	-0-	-591	-0-	14	1	143	3	N	2					149
						2	9									
07	775 X	27	-0-	-748	-0-	3	1	24	3	N	-0-					149
08	620 X	10	-0-	-610	-0-	1	1	9	3	N	-0-					149
09	600 X	31	-0-	-569	-0-	2	1	28	3	N	1	115	1			35
						1	9									
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					35
11	150 X	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	3	N	-0-					35
12	873 X	873	-0-	-0-	-0-	53	1	820	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	28613 #	16731	-0-	-11882	-0-	16174	2	557	9	N	506	566	1	13	8	169
02	26767 #	14019	-0-	-12748	-0-	13572	2	447	9	N	406	371	1	16	8	188
03	26381 #	11463	-0-	-14918	-0-	10992	2	471	9	N	428	387	1	8	8	221
04	22380 #	10702	-0-	-11678	-0-	10227	2	475	9	N	432	378	1	38	8	237
05	19902 #	10514	-0-	-9388	-0-	10090	2	424	9	N	385	351	1	44	8	227
06	16200 #	4955	-0-	-11245	-0-	4751	2	204	9	N	185	185	1	24	8	203
07	14973 #	1311	-0-	-13662	-0-	1198	2	113	9	N	103	182	1	5	8	119
08	13361 N	2711	-0-	-10650 B	-0-	2633	2	78	9	N	71	1	8			189
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4950 N	2158	-0-	-2792 B	-0-	2099	2	59	9	N	54	4	8			239
10	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1895	2	62	9	N	56	10	8			285
11	2610 N	1475	-0-	-1135 B	-0-	1440	2	35	9	N	32	190	1	10	8	117
12	2232 N	607	-0-	-1625 B	-0-	594	2	13	9	N	12					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

TOTAL GAS PROD: 78,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,670

HNH GU WELL #: 1 RRCID -> 262125 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8740 - 8760

01	34658	24847	-0-	-9811	-0-	23561	2	1286	9	N	1169	1338	1			177
02	32422	23779	-0-	-8643	-0-	22662	2	1117	9	N	1015	943	1			249
03	34658	8613	-0-	-26045	-0-	8213	2	400	9	N	364	571	1			42
04	25560 #	299	-0-	-25261	-0-	299	2			N	-0-					42
05	26133 #	2965	-0-	-23168	-0-	2842	2	123	9	N	112					154
06	24600 #	3339	-0-	-21261	-0-	3240	2	99	9	N	90	187	1			57
07	25420 #	3805	-0-	-21615	-0-	3697	2	108	9	N	98					155
08	3404 N	3404	-0-	-0- B	-0-	3268	2	136	9	N	124					279
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3330 N	3233	-0-	-97 B	-0-	3134	2	99	9	N	90	192	1			177
10	3813 N	2903	-0-	-910 B	-0-	2814	2	89	9	N	81					258
11	3300 N	2115	-0-	-1185 B	-0-	2041	2	74	9	N	67	190	1			135
12	3348 N	1030	-0-	-2318 B	-0-	978	2	52	9	N	47					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013

TOTAL GAS PROD: 80,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,257

HALLETTSVILLE (8750) //CONT.// 38241 925 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
EM HERMES (S) WELL #: 1 RRCID -> 263471 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	36449					N	-0-					199
02	0	W	-0-	-0-	-0-	36449					N	44					243
03	0	W	-0-	-0-	-0-	36449					N	-0-					243
04	0	W	-0-	-0-	-0-	36449					N	-0-					243
05	0	W	-0-	-0-	-0-	36449					N	-0-					243
06	0	W	-0-	-0-	-0-	36449					N	-0-	243	1			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	36449					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	36449					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					36449												
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	36449					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	36449					N	-0-					-0-
11	11718		-0-	-0-	-11718 B	24731					N	-0-					-0-
12	18772		-0-	-0-	-18772 B	5959					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

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

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

01	3782	3309	-0-	-473	-0-	700	1	2358	2	N	228	174	1	1	8	170
						251	9									
02	3538	3492	-0-	-46	-0-	725	1	2701	2	N	60					230
						66	9									
03	3782	3499	-0-	-283	-0-	700	1	2722	2	N	70	183	1			117
						77	9									
04	3660	3493	-0-	-167	-0-	700	1	2741	2	N	47					164
						52	9									
05	3782	3389	-0-	-393	-0-	700	1	2627	2	N	56					220
						62	9									
06	3600 #	3150	-0-	-450	-0-	750	1	2346	2	N	49	177	1			92
						54	9									
07	3720 #	3324	-0-	-396	-0-	775	1	2488	2	N	55					147
						61	9									
08	3596 #	3205	-0-	-391	-0-	750	1	2413	2	N	38					185
						42	9									
09	3480 #	3041	-0-	-439	-0-	750	1	2248	2	N	39	171	1			53
						43	9									
10	3379 #	3213	-0-	-166	-0-	775	1	2386	2	N	47					100
						52	9									
11	3210 #	3183	-0-	-27	-0-	750	1	2379	2	N	49					149
						54	9									
12	3317 #	2289	-0-	-1028	-0-	525	1	1730	2	N	31					180
						34	9									

TOTAL GAS PROD: 38,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

HALLETTSVILLE, E. (FRIO 2250) 38245 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
GEODOMINION PETROLEUM 300405
MORTON-HOUCHINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225147 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2134 - 2138

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-90			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-90			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-90			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-90			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2012 - PLUGGED 05/01/12

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

HALLETTSVILLE, E. (FRIO 2250) //CONT.// 38245 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TDX ENERGY, LLC 840440
ABITA WELL #: 1 RRCID -> 250323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2822 - 2824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758 #	6057	-0-	-701 B	-4957	6057	2			N	-0-					-0-
02	6322 #	5624	-0-	-698 B	-5655	5624	2			N	-0-					-0-
03	6758 #	6363	-0-	-395 B	-6050	6363	2			N	-0-					-0-
04	6090 #	3115	-0-	-2975 B	-9025	3115	2			N	-0-					-0-
05	6045 #	6415	-0-	370 B	-8655	6415	2			N	-0-					-0-
06	6150 #	6136	-0-	-14 B	-8669	6136	2			N	-0-					-0-
07	6355 #	6457	-0-	102 B	-8567	6457	2			N	-0-					-0-
08	6417 #	5963	-0-	-454 B	-9021	5963	2			N	-0-					-0-
09	6210 #	6387	-0-	177 B	-8844	6387	2			N	-0-					-0-
10	6448 #	6181	-0-	-267 B	-9111	6181	2			N	-0-					-0-
11	6240 #	6334	-0-	94 B	-9017	6334	2			N	-0-					-0-
12	6603 #	6296	-0-	-307 B	-9324	6296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,328 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

01	5394 X	3790	-0-	-1604	-0-	337	1	3399	2	Y	49	8	1				51
						54	9										
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	353	1	4242	2	Y	30	71	1				10
						33	9										
03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	281	1	3870	2	Y	68	43	1				35
						75	9										
04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	263	1	3537	2	Y	87	89	1				33
						96	9										
05	4960 X	4112	-0-	-848	-0-	183	1	3865	2	Y	58	77	1				14
						64	9										
06	4800 X	3901	-0-	-899	-0-	144	1	3715	2	Y	38	42	1				10
						42	9										
07	4960 X	4084	-0-	-876	-0-	153	1	3861	2	Y	64	66	1				8
						70	9										
08	4216 X	4094	-0-	-122	-0-	159	1	3880	2	Y	50	46	1				12
						55	9										
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	175	1	3797	2	Y	35	33	1	4	8		10
						39	9										
10	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	228	1	4172	2	Y	41	41	1				10
						45	9										
11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	200	1	3861	2	Y	55	48	1				17
						61	9										
12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	222	1	3905	2	Y	42	44	1				15
						46	9										

TOTAL GAS PROD: 49,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

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-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

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

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

01	14012 X	8368	-0-	-5644	-0-	721	1	7271	2	Y	342	166	1				386
						376	9										
02	14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	1062	1	12750	2	Y	655	831	1				210
						721	9										
03	16326 X	16326	-0-	-0-	-0-	1059	1	14585	2	Y	620	510	1				320
						682	9										
04	15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	1042	1	14019	2	Y	531	652	1				199
						584	9										
05	13020 X	12701	-0-	-319	-0-	553	1	11679	2	Y	426	526	1				99
						469	9										
06	12600 X	9705	-0-	-2895	-0-	353	1	9091	2	Y	237	276	1				60
						261	9										
07	13020 X	9993	-0-	-3027	-0-	371	1	9380	2	Y	220	253	1	1	8		26
						242	9										
08	16337 X	9784	-0-	-6553	-0-	378	1	9218	2	Y	171	156	1				41
						188	9										
09	15660 X	9427	-0-	-6233	-0-	407	1	8853	2	Y	152	143	1	2	8		48
						167	9										
10	12710 X	11743	-0-	-967	-0-	600	1	10969	2	Y	158	169	1				37
						174	9										
11	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	540	1	10419	2	Y	189	169	1				57
						208	9										
12	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	624	1	10986	2	Y	198	186	1				69
						218	9										

TOTAL GAS PROD: 141,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,899

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	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	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	620	1	13098	2	Y	870	667	1			203
							957	9									
06	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-	819	1	21070	2	Y	1490	1317	1			376
							1639	9									
07	23544	X	23544	-0-	-0-	-0-	834	1	21059	2	Y	1501	1697	1			180
							1651	9									
08	22441	X	22441	-0-	-0-	-0-	823	1	20047	2	Y	1428	1264	1			344
							1571	9									
09	23520	X	17978	-0-	-5542	-0-	734	1	15956	2	Y	1171	1138	1			377
							1288	9									
10	24304	X	11083	-0-	-13221	-0-	520	1	9511	2	Y	956	1108	1	1	8	224
							1052	9									
11	23520	X	12622	-0-	-10898	-0-	569	1	10977	2	Y	978	908	1			294
							1076	9									
12	23529	X	10248	-0-	-13281	-0-	496	1	8733	2	Y	926	898	1			322
							1019	9									

TOTAL GAS PROD: 136,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,320

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

01	806	X	258	-0-	-548	-0-	21	1	215	2	Y	20	2	1			20
							22	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	75	1	898	2	Y	3	22	1			1
							3	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	53	1	724	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	783	-0-	-271	-0-	35	1	748	2	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	31	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	34	1	857	2	Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	32	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	711	-0-	-129	-0-	31	1	680	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	847	-0-	-52	-0-	44	1	802	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	743	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	880	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

01	0	Z	21996	-0-	21996	246221	20557	2	1439	9	N	1308	1318	1			249
02	0	Z	19570	-0-	19570	265791	18199	2	1371	9	N	1246	1129	1			366
03	0	Z	23847	-0-	23847	289638	22285	2	1562	9	N	1420	1317	1			469
04	0	Z	22618	-0-	22618	312256	21390	2	1228	9	N	1116	1251	1			334
05	0	Z	24774	-0-	24774	337030	23081	2	1693	9	N	1539	1516	1			357
06	0	Z	22479	-0-	22479	359509	21196	2	1283	9	N	1166	1310	1			213
07	0	Z	22222	-0-	22222	381731	20695	2	1527	9	N	1388	1125	1			476
08	0	Z	21709	-0-	21709	403440	20792	2	917	9	N	834	1106	1			204
09	0	Z	23052	-0-	23052	426492	21817	2	1235	9	N	1123	1125	1			202
10	0	Z	23846	-0-	23846	450338	22552	2	1294	9	N	1176	1104	1			274
11	0	Z	21467	-0-	21467	471805	20500	2	967	9	N	879	932	1			221
12	0	Z	21700	-0-	21700	493505	21098	2	602	9	N	547	578	1			190

TOTAL GAS PROD: 269,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,742

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	2362	-0-	-2722	-0-	211	1	2115	3	N	33					147
						36	9									
02	4756 X	2104	-0-	-2652	-0-	109	1	1961	3	N	31					178
						34	9									
03	2790 X	2714	-0-	-76	-0-	261	1	2424	3	N	26					204
						29	9									
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	250	1	2568	3	N	44	186	1			62
						48	9									
05	2790 X	2465	-0-	-325	-0-	219	1	2233	3	N	12					74
						13	9									
06	2640 X	2334	-0-	-306	-0-	208	1	2107	3	N	17					91
						19	9									
07	2976 X	2359	-0-	-617	-0-	232	1	2109	3	N	16					107
						18	9									
08	2976 X	2686	-0-	-290	-0-	256	1	2394	3	N	33					140
						36	9									
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	157	1	2878	3	N	42	62	1			120
						46	9									
10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	195	1	3579	3	N	25					145
						28	9									
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	212	1	3513	3	N	49					194
						54	9									
12	3193 X	837	-0-	-2356	-0-	51	1	784	3	N	2					196
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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	3317	X	1162	-0-	-2155	-0-	60	1	999	3	N	94					226
							103	9									
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	346	1	3388	3	N	59	174	1			111
							65	9									
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	143	1	3602	3	N	148	174	1	1	8	84
							163	9									
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	146	1	3145	3	N	47					131
							52	9									
05	4061	X	3333	-0-	-728	-0-	177	1	3089	3	N	61					192
							67	9									
06	3930	X	3173	-0-	-757	-0-	169	1	2963	3	N	37					229
							41	9									
07	4061	X	3630	-0-	-431	-0-	202	1	3359	3	N	63	178	1			114
							69	9									
08	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	201	1	3132	3	N	32					146
							35	9									
09	3330	X	3049	-0-	-281	-0-	156	1	2857	3	N	33					179
							36	9									
10	3627	X	3159	-0-	-468	-0-	162	1	2973	3	N	22					201
							24	9									
11	3510	X	3361	-0-	-149	-0-	187	1	3099	3	N	68	179	1			90
							75	9									
12	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	202	1	3102	3	N	82					172
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 38,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
MORTON, MARIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 220968 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9870 - 10040

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - PLUGGE 04-18-2013

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

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GEODOMINION PETROLEUM 300405
MORTON "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231653 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11044 - 11052

01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2012 - PLUGGED 05/17/12

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

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	711	1	17967	3	Y	410	363	1			89
						451	9									
02	17306 X	17306	-0-	-0-	-0-	658	1	16223	3	Y	386	439	1			36
						425	9									
03	19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	738	1	17992	3	Y	412	374	1			74
						453	9									
04	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	699	1	17095	3	Y	361	358	1			77
						397	9									
05	18104 X	16326	-0-	-1778	-0-	631	1	15334	3	Y	328	330	1			75
						361	9									
06	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	675	1	16655	3	Y	332	328	1			79
						365	9									
07	20317 X	20317	-0-	-0-	-0-	2228	1	17694	3	Y	359	380	1			58
						395	9									
08	18352 X	16657	-0-	-1695	-0-	642	1	15650	3	Y	332	291	1			99
						365	9									
09	18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	676	1	17089	3	Y	359	423	1			35
						395	9									
10	20217 X	20217	-0-	-0-	-0-	747	1	19012	3	Y	416	369	1			82
						458	9									
11	17760 X	17404	-0-	-356	-0-	657	1	16327	3	Y	382	440	1			24
						420	9									
12	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	751	1	17956	3	Y	436	395	1			65
						480	9									

TOTAL GAS PROD: 219,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,513

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	12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	480	1	12120	3	Y	329	292	1			72
						362	9									
02	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	471	1	11624	3	Y	329	370	1			31
						362	9									
03	13268 X	13005	-0-	-263	-0-	498	1	12143	3	Y	331	302	1			60
						364	9									
04	12840 X	12703	-0-	-137	-0-	486	1	11876	3	Y	310	304	1			66
						341	9									
05	13268 X	12549	-0-	-719	-0-	482	1	11725	3	Y	311	306	1			71
						342	9									
06	12840 X	12767	-0-	-73	-0-	484	1	11957	3	Y	296	297	1			70
						326	9									
07	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	1499	1	11897	3	Y	300	322	1			48
						330	9									
08	12927 X	12779	-0-	-148	-0-	490	1	11942	3	Y	315	269	1			94
						347	9									
09	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	470	1	11888	3	Y	309	373	1			30
						340	9									
10	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	476	1	12137	3	Y	325	291	1			64
						358	9									
11	12510 X	12466	-0-	-44	-0-	468	1	11644	3	Y	322	366	1			20
						354	9									
12	12927 X	12529	-0-	-398	-0-	488	1	11672	3	Y	335	305	1			50
						369	9									

TOTAL GAS PROD: 153,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,812

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	442	1	11178	3	Y	259	228	1			56
							285	9									
02	10759	X	10155	-0-	-604	-0-	387	1	9514	3	Y	231	265	1			22
							254	9									
03	11501	X	10279	-0-	-1222	-0-	395	1	9639	3	Y	223	205	1			40
							245	9									
04	11160	X	10339	-0-	-821	-0-	395	1	9695	3	Y	226	218	1			48
							249	9									
05	11532	X	10882	-0-	-650	-0-	419	1	10190	3	Y	248	239	1			57
							273	9									
06	11160	X	11045	-0-	-115	-0-	421	1	10365	3	Y	235	236	1			56
							259	9									
07	10850	X	7473	-0-	-3377	-0-	818	1	6490	3	Y	150	182	1			24
							165	9									
08	10881	X	8146	-0-	-2735	-0-	314	1	7628	3	Y	185	154	1			55
							204	9									
09	10770	X	9915	-0-	-855	-0-	368	1	9302	3	Y	223	256	1			22
							245	9									
10	11129	X	11125	-0-	-4	-0-	410	1	10441	3	Y	249	222	1			49
							274	9									
11	10770	X	10260	-0-	-510	-0-	387	1	9607	3	Y	242	276	1			15
							266	9									
12	10261	X	8811	-0-	-1450	-0-	344	1	8230	3	Y	215	198	1			32
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 120,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,686

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	652	-0-	-218	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	689	-0-	-675	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	671	-0-	-169	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	480	-0-	-202	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	357	-0-	-303	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	187	-0-	-464	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1136	2	32	9	N	29					254
02	1537	N	959	-0-	-578	-0-	930	2	29	9	N	26	191	1			89
03	1643	N	1224	-0-	-419	-0-	1215	2	9	9	N	8					97
04	1140	N	719	-0-	-421	-0-	713	2	6	9	N	5					102
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	951	2	35	9	N	32					134
06	1170	N	723	-0-	-447	-0-	695	2	28	9	N	25					159
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	854	2	29	9	N	26					185
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1033	2	19	9	N	17					202
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1006	2	35	9	N	32					234
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	794	2	3	9	N	3	2	8			235
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					235
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					235

TOTAL GAS PROD: 11,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARQUEE CORPORATION 526675
KONVICKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150549 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6946 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					106
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-	106	1			-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2012 - PLUGGED 09/21/12

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

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	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	496	1	2633	2	N	24					54
							26	9									
02	2784	X	1952	-0-	-832	-0-	496	1	1441	2	N	14					68
							15	9									
03	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	432	1	2265	2	N	20					88
							22	9									
04	3060	X	2301	-0-	-759	-0-	416	1	1867	2	N	16					104
							18	9									
05	3162	X	2266	-0-	-896	-0-	368	1	1881	2	N	15					119
							17	9									
06	3060	X	1625	-0-	-1435	-0-	320	1	1295	2	N	9					128
							10	9									
07	2728	X	2298	-0-	-430	-0-	368	1	1910	2	N	18	1	8			145
							20	9									
08	2728	X	2688	-0-	-40	-0-	400	1	2270	2	N	16					161
							18	9									
09	2310	X	1966	-0-	-344	-0-	352	1	1596	2	N	16					177
							18	9									
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	432	1	3360	2	N	11					188
							12	9									
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	480	1	2913	2	N	11	180	1			19
							12	9									
12	2697	X	2548	-0-	-149	-0-	496	1	2044	2	N	7					26
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 30,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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
07	0	5734	-0-	5734	5734	5670	2	64	9	N	58					58
08	26262 X	20528	-0-	-5734	-0-	20282	2	246	9	N	224	179	1			103
09	21030 X	19815	-0-	-1215	-0-	19604	2	211	9	N	192	181	1			114
10	25797 X	25797	-0-	-0-	-0-	25494	2	303	9	N	275	179	1			210
11	23628 X	23628	-0-	-0-	-0-	23356	2	272	9	N	247	361	1			96
12	27043 X	27043	-0-	-0-	-0-	450	1	26309	2	N	258	179	1			175
						284	9									

TOTAL GAS PROD: 122,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
04	T. A.	-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

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

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

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	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	298	349	1			44
02	435 #	-0-	-0-	-435	-0-					N	20					64
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					64
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	63					127
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	156	177	1			106
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	112	2	382	9	N	347	328	1			125
07	499 R	499	-0-	-0-	-0-	210	2	289	9	N	263	352	1			36
08	476 R	476	-0-	-0-	-0-	188	2	288	9	N	262	172	1			126
09	480 #	244	-0-	-236	-0-	114	2	130	9	N	118	169	1			75
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					75
11	480 #	216	-0-	-264	-0-	78	2	138	9	N	125	165	1			35
12	496 #	28	-0-	-468	-0-	22	2	6	9	N	5					40

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,657

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

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

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	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					1
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					1
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					1
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					1
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					1
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					1
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	377	1	2487	2	Y	-0-					95
02	2987	X	2538	-0-	-449	-0-	345	1	2181	2	Y	11					106
							12	9									
03	3069	X	2914	-0-	-155	-0-	390	1	2511	2	Y	12					118
							13	9									
04	2940	X	2685	-0-	-255	-0-	358	1	2312	2	Y	14					132
							15	9									
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	346	1	2498	2	Y	21					153
							23	9									
06	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	340	1	2347	2	Y	5					158
							6	9									
07	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	337	1	2312	2	Y	12					170
							13	9									
08	2852	N	1974	-0-	-878	-0-	246	1	1717	2	Y	10					180
							11	9									
09	3000	N	3133	-0-	133	133	378	1	2735	2	Y	18					198
							20	9									
10	3019	N	2886	-0-	-133	-0-	364	1	2512	2	Y	9	163	1			44
							10	9									
11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	346	1	2453	2	Y	15					59
							17	9									
12	2945	X	2669	-0-	-276	-0-	307	1	2344	2	Y	16					75
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 32,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HARRIS, PEARL -A- MACKHANK WELL #: 3 RRCID -> 147997 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8134 - 8170

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

HARRIS (WILCOX-SLICK) 39240 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SIMRAY GP, LLC 784155
HARRIS, PEARL -A- WELL #: 3 RRCID -> 068053 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GOODWIN - B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153681 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 7311 - 7322

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					69
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	69	7			-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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2012 - PLUGGED 01/05/12

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

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	4185	3971	-0-	-214	-0-	510	1	3366	2	Y	86				192
						95	9								
02	3770	3663	-0-	-107	-0-	484	1	3063	2	Y	105	179	1		118
						116	9								
03	4030	3754	-0-	-276	-0-	494	1	3129	2	Y	119	158	1		79
						131	9								
04	3900	3410	-0-	-490	-0-	444	1	2870	2	Y	87				166
						96	9								
05	3968 #	3582	-0-	-386	-0-	422	1	3049	2	Y	101	175	1		92
						111	9								
06	3840 #	3530	-0-	-310	-0-	428	1	2957	2	Y	132				224
						145	9								
07	3906 #	3499	-0-	-407	-0-	432	1	2961	2	Y	96	173	1		147
						106	9								
08	3627	2113	-0-	-1514	-0-	258	1	1801	2	Y	49				196
						54	9								
09	3510	3130	-0-	-380	-0-	371	1	2674	2	Y	77	179	1		94
						85	9								
10	3627	3307	-0-	-320	-0-	403	1	2761	2	Y	130				224
						143	9								
11	3510	3339	-0-	-171	-0-	394	1	2840	2	Y	95	178	1		141
						105	9								
12	3503 #	3466	-0-	-37	-0-	394	1	2995	2	Y	70				211
						77	9								

TOTAL GAS PROD: 40,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8780	-0-	-5542 B	-0-	614 1	8166 3	N	-0-			39
02	13398 X	10781	-0-	-2617 B	-0-	661 1	10120 3	N	-0-			39
03	12896 X	11076	-0-	-1820 B	-0-	655 1	10421 3	N	-0-			39
04	12480 X	9634	-0-	-2846 B	-0-	622 1	9012 3	N	-0-			39
05	11532 X	9672	-0-	-1860 B	-0-	746 1	8926 3	N	-0-			39
06	11160 X	10162	-0-	-998 B	-0-	716 1	9446 3	N	-0-			39
07	11532 X	9889	-0-	-1643 B	-0-	755 1	9134 3	N	-0-			39
08	10602 X	9459	-0-	-1143 B	-0-	753 1	8706 3	N	-0-			39
09	10170 X	7455	-0-	-2715 B	-0-	306 1	7149 3	N	-0-			39
10	10509 X	8252	-0-	-2257 B	-0-	500 1	7752 3	N	-0-			39
11	10170 X	8189	-0-	-1981 B	-0-	852 1	7337 3	N	-0-			39
12	9889 X	6907	-0-	-2982 B	-0-	817 1	6090 3	N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 110,256 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	434 N	254	-0-	-180 B	-0-	18 1	236 2	Y	-0-			-0-
02	580 N	554	-0-	-26 B	-0-	37 1	517 2	Y	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	37 1	576 2	Y	-0-			-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	58 1	1011 2	Y	-0-			-0-
05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	34 1	556 2	Y	-0-			-0-
06	600 N	557	-0-	-43 B	-0-	35 1	522 2	Y	-0-			-0-
07	620 N	362	-0-	-258 B	-0-	23 1	339 2	Y	-0-			-0-
08	589 N	244	-0-	-345 B	-0-	16 1	228 2	Y	-0-			-0-
09	570 N	451	-0-	-119 B	-0-	28 1	423 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	164	-0-	-208 B	-0-	11 1	153 2	Y	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	27 1	410 2	Y	-0-			-0-
12	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	33 1	489 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,817 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

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- B	-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 RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

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	337 N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	2	N	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-					-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	N	-0-					-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	2	N	-0-					-0-
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	25	1	373	2	N	-0-					-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-
08	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	34	1	486	2	N	-0-					-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	N	-0-					-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	2	N	-0-					-0-
11	450 N	148	-0-	-302	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E. "B" WELL #: 7 RRCID -> 207035 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 1452 - 1456

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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

01	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	82	1	1106	2	Y	-0-					-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	73	1	1147	2	Y	-0-					-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	68	1	1192	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-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: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

03	660	684	-0-	24	24	41	1	643	2	N	-0-					-0-
04	6600	1098	-0-	-5502	-0-	59	1	1039	2	N	-0-					-0-
05	6820	2685	-0-	-4135	-0-	154	1	2531	2	N	-0-					-0-
06	6600	3386	-0-	-3214	-0-	214	1	3172	2	N	-0-					-0-
07	6820	4160	-0-	-2660	-0-	260	1	3900	2	N	-0-					-0-
08	6820	4253	-0-	-2567 B	-2567	278	1	3975	2	N	-0-					-0-
09	6600 X	4473	-0-	-2127	-0-	276	1	4197	2	N	-0-					-0-
10	6820 X	4920	-0-	-1900	-0-	331	1	4589	2	N	-0-					-0-
11	6600 X	4880	-0-	-1720	-0-	304	1	4576	2	N	-0-					-0-
12	6820 X	5012	-0-	-1808	-0-	319	1	4693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,551 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	28	1	378	2	Y	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	24	1	345	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	24	1	372	2	Y	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	17	1	306	2	Y	-0-			-0-
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	22	1	364	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	300	-0-	-90	-0-	19	1	281	2	Y	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	Y	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	24	1	330	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	22	1	324	2	Y	-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CE "B" WELL #: 46 RRCID -> 256577 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3265 - 3267

01	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	88	1	1181	2	Y	-0-			-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	91	1	1290	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1430 N	1316	-0-	-114 B	-0-	79	1	1237	2	Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2012														

TOTAL GAS PROD: 3,966 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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	71	1	951	2	Y	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	62	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	60	1	938	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	48	1	845	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	877	-0-	-53	-0-	50	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	58	1	859	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	878	-0-	-52	-0-	55	1	823	2	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	58	1	826	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	49	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	58	1	799	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	800	-0-	-70	-0-	50	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	826	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 143094 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3651 - 3661

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

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	106	1	1424	2	Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	94	1	1330	2	Y	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	99	1	1541	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	68	1	1188	2	Y	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	82	1	1355	2	Y	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	95	1	1406	2	Y	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	83	1	1245	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	91	1	1298	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	81	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	80	1	1110	2	Y	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	102	1	1536	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	79	1	1158	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,885 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 #: 13 RRCID -> 166892 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3568 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	114	1	1534	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1425	-0-	-25	-0-	94	1	1331	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	80	1	1245	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1187	-0-	-313	-0-	64	1	1123	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	71	1	1175	2	Y	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	107	1	1591	2	Y	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	100	1	1504	2	Y	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	114	1	1633	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	102	1	1552	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	104	1	1440	2	Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	106	1	1593	2	Y	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	113	1	1663	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,553 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 #: 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	961	N	909	-0-	-52	-0-	63	1	846	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	52	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	49	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	40	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	43	1	711	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	47	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	46	1	694	2	Y	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	743	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	631	-0-	-119	-0-	39	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	589	-0-	-155	-0-	40	1	549	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	476	-0-	-274	-0-	30	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	41	1	601	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

01	6107	X	5435	-0-	-672	-0-	375	1	5045	2	Y	14					26
							15	9									
02	5713	X	4983	-0-	-730	-0-	328	1	4646	2	Y	8					34
							9	9									
03	5983	X	5003	-0-	-980	-0-	300	1	4685	2	Y	16					50
							18	9									
04	5280	X	4863	-0-	-417	-0-	262	1	4586	2	Y	14	41	1			23
							15	9									
05	5456	X	5149	-0-	-307	-0-	295	1	4842	2	Y	11					34
							12	9									
06	5250	X	4631	-0-	-619	-0-	292	1	4329	2	Y	9					43
							10	9									
07	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	320	1	4797	2	Y	5					48
							6	9									
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	328	1	4694	2	Y	7					55
							8	9									
09	4860	X	4512	-0-	-348	-0-	278	1	4227	2	Y	6	44	1			17
							7	9									
10	5022	X	4904	-0-	-118	-0-	330	1	4567	2	Y	6					23
							7	9									
11	4860	X	4603	-0-	-257	-0-	286	1	4307	2	Y	9					32
							10	9									
12	5022	X	4723	-0-	-299	-0-	300	1	4412	2	Y	10					42
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 58,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	155 N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	174 N	134	-0-	-40	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

01	4061 X	2588	-0-	-1473	-0-	179	1	2409	2	Y	-0-					1
02	4060 X	2471	-0-	-1589	-0-	163	1	2308	2	Y	-0-					1
03	4340 X	2521	-0-	-1819	-0-	152	1	2369	2	Y	-0-					1
04	4200 X	1987	-0-	-2213	-0-	107	1	1880	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2697 X	1834	-0-	-863	-0-	105	1	1729	2	Y	-0-					-0-
06	2550 X	1581	-0-	-969	-0-	100	1	1481	2	Y	-0-					-0-
07	2635 X	766	-0-	-1869	-0-	48	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	1829 N	821	-0-	-1008	-0-	54	1	767	2	Y	-0-					-0-
09	1590 N	724	-0-	-866	-0-	45	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	848	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	640	-0-	-140	-0-	40	1	600	2	Y	-0-					-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	53	1	780	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,675 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
C & E OPERATING, INC. 120079
THOMSON- BARROW CORP. C WELL #: 4 RRCID -> 163799 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 5509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			-0-
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-			-0-
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-			-0-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-			-0-
08	0		110	-0-	110	110	110	2			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2012 - PLUGGED 08/17/12

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEGO RESOURCES, LLC 559362
SASSER WELL #: 4 RRCID -> 258905 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3790 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750		9396	-0-	1646	3966	654	1	8742	3	N	-0-			-0-
02	7250		7599	-0-	349	4315	858	1	6741	3	N	-0-			-0-
03	7750		8012	-0-	262	4577	826	1	7186	3	N	-0-			-0-
04	7500		6122	-0-	-1378	3199	781	1	5341	3	N	-0-			-0-
05	7750		6354	-0-	-1396	1803	707	1	5647	3	N	-0-			-0-
06	7500		7456	-0-	-44	1759	669	1	6787	3	N	-0-			-0-
07	7750		6942	-0-	-808	951	587	1	6355	3	N	-0-			-0-
08	INC	G-10	6154	-0-	6154	7105	653	1	5501	3	N	-0-			-0-
09	INC	G-10	5717	-0-	5717	12822	1215	1	4502	3	N	-0-			-0-
10	2500		5590	-0-	3090	15912	1379	1	4211	3	N	-0-			-0-
11	7500		4285	-0-	-3215	12697	603	1	3682	3	N	-0-			-0-
12	7750		4356	-0-	-3394	9303	355	1	4001	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,983 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	166	1	2233	2	Y	-0-			-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	147	1	2083	2	Y	-0-			-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	142	1	2211	2	Y	-0-			-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	125	1	2184	2	Y	-0-			-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	126	1	2078	2	Y	-0-			-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	151	1	2241	2	Y	-0-			-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	144	1	2158	2	Y	-0-			-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	155	1	2215	2	Y	-0-			-0-
09	2310	N	2168	-0-	-142	-0-	134	1	2034	2	Y	-0-			-0-
10	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	149	1	2068	2	Y	-0-			-0-
11	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	137	1	2065	2	Y	-0-			-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	144	1	2116	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3900) //CONT.// 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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-

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

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 03/30/2012 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3982 - 4218

03	274	233	-0-	-41	-0-	14	1	219	2	N	-0-			-0-
04	4110	3247	-0-	-863	-0-	176	1	3071	2	N	-0-			-0-
05	4247	2590	-0-	-1657	-0-	149	1	2441	2	N	-0-			-0-
06	4110	1509	-0-	-2601	-0-	95	1	1414	2	N	-0-			-0-
07	4247	1527	-0-	-2720	-0-	95	1	1432	2	N	-0-			-0-
08	4247	1181	-0-	-3066	-0-	77	1	1104	2	N	-0-			-0-
09	4110	968	-0-	-3142	-0-	60	1	908	2	N	-0-			-0-
10	4247	835	-0-	-3412	-0-	56	1	779	2	N	-0-			-0-
11	4110	596	-0-	-3514	-0-	37	1	559	2	N	-0-			-0-
12	4247	556	-0-	-3691	-0-	35	1	521	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

01	3131 X	2627	-0-	-504	-0-	654	1	1973	3	N	-0-			-0-
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	367	1	2511	3	N	-0-			-0-
03	3844 X	2850	-0-	-994	-0-	356	1	2494	3	N	-0-			-0-
04	3720 X	2724	-0-	-996	-0-	357	1	2367	3	N	-0-			-0-
05	3844 X	2649	-0-	-1195	-0-	304	1	2345	3	N	-0-			-0-
06	2970 X	2434	-0-	-536	-0-	231	1	2203	3	N	-0-			-0-
07	3069 X	2449	-0-	-620	-0-	211	1	2238	3	N	-0-			-0-
08	INC G-10	2259	-0-	2259	2259	279	1	1980	3	N	-0-			-0-
09	INC G-10	2419	-0-	2419	4678	569	1	1850	3	N	-0-			-0-
10	1000 N	1882	-0-	882	5560	480	1	1402	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	1820	-0-	-1180	4380	262	1	1558	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	1902	-0-	-1198	3182	167	1	1735	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SASSER WELL #: 7 RRCID -> 267430 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4273 - 4279

04	7440 X	5747	-0-	-1693	-0-	736	1	5011	3	N	-0-			-0-
05	9610 X	4663	-0-	-4947	-0-	664	1	3999	3	N	-0-			-0-
06	9300 X	3959	-0-	-5341	-0-	346	1	3613	3	N	-0-			-0-
07	9610 X	3565	-0-	-6045	-0-	291	1	3274	3	N	-0-			-0-
08	9610 X	2690	-0-	-6920	-0-	278	1	2412	3	N	-0-			-0-
09	9300 X	2413	-0-	-6887	-0-	570	1	1843	3	N	-0-			-0-
10	9610 X	1717	-0-	-7893	-0-	419	1	1298	3	N	-0-			-0-
11	9300 X	2173	-0-	-7127	-0-	315	1	1858	3	N	-0-			-0-
12	9610 X	1951	-0-	-7659	-0-	157	1	1794	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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	4495 X	4293	-0-	-202	-0-	297	1	3996	2	Y	-0-					1
02	4205 X	3818	-0-	-387	-0-	252	1	3566	2	Y	-0-					1
03	4464 X	4216	-0-	-248	-0-	254	1	3962	2	Y	-0-					1
04	4200 X	3942	-0-	-258	-0-	213	1	3729	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	4278 X	4182	-0-	-96	-0-	240	1	3942	2	Y	-0-					-0-
06	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	262	1	3883	2	Y	-0-					-0-
07	4216 X	3985	-0-	-231	-0-	249	1	3736	2	Y	-0-					-0-
08	4092 X	4074	-0-	-18	-0-	266	1	3808	2	Y	-0-					-0-
09	3960 X	3717	-0-	-243	-0-	229	1	3488	2	Y	-0-					-0-
10	4092 X	3971	-0-	-121	-0-	267	1	3704	2	Y	-0-					-0-
11	3960 X	3662	-0-	-298	-0-	228	1	3434	2	Y	-0-					-0-
12	4061 X	3769	-0-	-292	-0-	240	1	3529	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	116	1	1561	2	Y	-0-					-0-
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	98	1	1387	2	Y	-0-					-0-
03	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	93	1	1457	2	Y	-0-					-0-
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	85	1	1484	2	Y	-0-					-0-
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	94	1	1547	2	Y	-0-					-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	106	1	1570	2	Y	-0-					-0-
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	106	1	1593	2	Y	-0-					-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	142	1	2030	2	Y	-0-					-0-
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	118	1	1803	2	Y	-0-					-0-
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	119	1	1642	2	Y	-0-					-0-
11	1650 N	1407	-0-	-243	-0-	88	1	1319	2	Y	-0-					-0-
12	1705 N	1315	-0-	-390	-0-	84	1	1231	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428

01	3100 N	3123	-0-	23	972	216	1	2907	2	Y	-0-					-0-
02	3592 X	2620	-0-	-972	-0-	173	1	2447	2	Y	-0-					-0-
03	2480 X	2442	-0-	-38	-0-	147	1	2295	2	Y	-0-					-0-
04	2400 X	2365	-0-	-35	-0-	128	1	2237	2	Y	-0-					-0-
05	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	154	1	2528	2	Y	-0-					-0-
06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	176	1	2605	2	Y	-0-					-0-
07	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	163	1	2443	2	Y	-0-					-0-
08	2480 X	2355	-0-	-125	-0-	154	1	2201	2	Y	-0-					-0-
09	2400 X	2082	-0-	-318	-0-	128	1	1954	2	Y	-0-					-0-
10	2480 N	2153	-0-	-327	-0-	145	1	2008	2	Y	-0-					-0-
11	2280 N	2056	-0-	-224	-0-	128	1	1928	2	Y	-0-					-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	142	1	2084	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	2232	N	2064	-0-	-168	-0-	143	1	1921	2	Y	-0-					-0-
02	2175	N	1827	-0-	-348	-0-	121	1	1706	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	118	1	1838	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	98	1	1723	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	101	1	1661	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1503	-0-	-387	-0-	95	1	1408	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	104	1	1566	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	96	1	1378	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	77	1	1170	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	88	1	1224	2	Y	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	90	1	1353	2	Y	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	99	1	1462	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247536 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4381 - 4387

01	713	N	526	-0-	-187	-0-	36	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	484	-0-	-125	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	762	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2012

TOTAL GAS PROD: 1,821 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

01	837	N	340	-0-	-497	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	330	N	163	-0-	-167	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	450	N	19	-0-	-431	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	465	N	88	-0-	-377	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	390	N	70	-0-	-320	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	6820 X	3589	-0-	-3231	-0-	439	1	3150	3	N	-0-					-0-
04	6600 X	6284	-0-	-316	-0-	42	1	6234	3	N	7					7
						8	9									
05	6820 X	4231	-0-	-2589	-0-	554	1	3666	3	N	10					17
						11	9									
06	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	1135	1	10286	3	N	3					20
						3	9									
07	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	1183	1	12040	3	N	24					44
						26	9									
08	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	1336	1	10070	3	N	31	70	1			5
						34	9									
09	12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	2719	1	10173	3	N	15					20
						17	9									
10	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	3118	1	8564	3	N	14					34
						15	9									
11	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	1710	1	10038	3	N	10					44
						11	9									
12	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	850	1	8535	3	N	11					55
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 95,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	90	1	1204	2	Y	-0-					-0-
02	1566 N	1036	-0-	-530	-0-	68	1	968	2	Y	-0-					-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	72	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	1260 N	966	-0-	-294	-0-	52	1	914	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	677	-0-	-439	-0-	39	1	638	2	Y	-0-					-0-
06	1170 N	871	-0-	-299	-0-	55	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	992 N	929	-0-	-63	-0-	58	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	81	1	1155	2	Y	-0-					-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	64	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	81	1	1116	2	Y	-0-					-0-
11	990 N	534	-0-	-456	-0-	33	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	709	-0-	-314	-0-	45	1	664	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,682 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	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	752	1	10108	2	Y	14					27
							15	9									
02	10440	X	10159	-0-	-281	-0-	670	1	9480	2	Y	8					35
							9	9									
03	11160	X	10823	-0-	-337	-0-	650	1	10155	2	Y	16					51
							18	9									
04	10800	X	9898	-0-	-902	-0-	534	1	9350	2	Y	13	41	1			23
							14	9									
05	11036	X	9649	-0-	-1387	-0-	553	1	9083	2	Y	12					35
							13	9									
06	10530	X	10144	-0-	-386	-0-	640	1	9495	2	Y	8					43
							9	9									
07	10850	X	9194	-0-	-1656	-0-	574	1	8614	2	Y	5					48
							6	9									
08	10230	X	9348	-0-	-882	-0-	611	1	8729	2	Y	7					55
							8	9									
09	9900	X	8727	-0-	-1173	-0-	537	1	8183	2	Y	6	44	1			17
							7	9									
10	10230	X	8670	-0-	-1560	-0-	583	1	8080	2	Y	6					23
							7	9									
11	9900	X	8632	-0-	-1268	-0-	537	1	8085	2	Y	9					32
							10	9									
12	9362	X	8521	-0-	-841	-0-	542	1	7968	2	Y	10					42
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 114,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

01	2294	N	2098	-0-	-196	-0-	145	1	1953	2	Y	-0-					-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	167	1	2357	2	Y	-0-					-0-
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	161	1	2507	2	Y	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	124	1	2176	2	Y	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	142	1	2331	2	Y	-0-					-0-
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	157	1	2325	2	Y	-0-					-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	147	1	2204	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	150	1	2145	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2129	-0-	-271	-0-	131	1	1998	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2126	-0-	-230	-0-	143	1	1983	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1920	-0-	-300	-0-	120	1	1800	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2030	-0-	-171	-0-	129	1	1901	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

01	527	N	460	-0-	-67	-0-	32	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	431	-0-	-120	-0-	28	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	86	-0-	-364	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	104	-0-	-361	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	170	-0-	-280	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 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 03/09/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4562 - 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	9548	X	8274	-0-	-1274	-0-	572	1	7688	2	Y	13					26
							14	9									
02	8410	X	7538	-0-	-872	-0-	497	1	7031	2	Y	9					35
							10	9									
03	8990	X	7541	-0-	-1449	-0-	453	1	7070	2	Y	16					51
							18	9									
04	8670	X	7474	-0-	-1196	-0-	403	1	7057	2	Y	13	41	1			23
							14	9									
05	8649	X	7208	-0-	-1441	-0-	413	1	6782	2	Y	12					35
							13	9									
06	8010	X	6627	-0-	-1383	-0-	418	1	6200	2	Y	8					43
							9	9									
07	8060	X	7061	-0-	-999	-0-	441	1	6614	2	Y	5					48
							6	9									
08	7719	X	6932	-0-	-787	-0-	453	1	6471	2	Y	7					55
							8	9									
09	7470	X	6711	-0-	-759	-0-	413	1	6291	2	Y	6	44	1			17
							7	9									
10	7223	X	6690	-0-	-533	-0-	450	1	6233	2	Y	6					23
							7	9									
11	6840	X	6278	-0-	-562	-0-	391	1	5877	2	Y	9					32
							10	9									
12	7068	X	6183	-0-	-885	-0-	393	1	5779	2	Y	10					42
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 84,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HEARD, C. E. "B" WELL #: 36 RRCID -> 231910 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4216 - 4554

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	28	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	28	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	30	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2013

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	354	-0-	-81	-0-	23	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	244	-0-	-221	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	270	-0-	-71	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	230	-0-	-100	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,827 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 #: 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	9734	X	8953	-0-	-781	-0-	619	1	8319	2	Y	14					27
							15	9									
02	8932	X	8208	-0-	-724	-0-	541	1	7658	2	Y	8					35
							9	9									
03	9641	X	8782	-0-	-859	-0-	527	1	8237	2	Y	16					51
							18	9									
04	9330	X	7799	-0-	-1531	-0-	421	1	7363	2	Y	14	42	1			23
							15	9									
05	9641	X	8154	-0-	-1487	-0-	467	1	7674	2	Y	12					35
							13	9									
06	8670	X	8241	-0-	-429	-0-	520	1	7712	2	Y	8					43
							9	9									
07	8773	X	8017	-0-	-756	-0-	501	1	7510	2	Y	5					48
							6	9									
08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	467	1	6680	2	Y	7					55
							8	9									
09	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	417	1	6356	2	Y	6	44	1			17
							7	9									
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	463	1	6415	2	Y	6					23
							7	9									
11	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	449	1	6755	2	Y	9					32
							10	9									
12	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	417	1	6131	2	Y	10					42
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 92,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

01	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	139	1	1867	2	Y	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	121	1	1718	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	115	1	1804	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1818	-0-	-132	-0-	98	1	1720	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	105	1	1720	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	98	1	1455	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	100	1	1502	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	118	1	1685	2	Y	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	102	1	1551	2	Y	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	110	1	1530	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1525	-0-	-215	-0-	95	1	1430	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	107	1	1570	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 236095 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3910 - 4524

01	4681	X	3691	-0-	-990	-0-	256	1	3435	2	Y	-0-					1
02	4379	X	3156	-0-	-1223	-0-	208	1	2948	2	Y	-0-					1
03	4681	X	3014	-0-	-1667	-0-	181	1	2833	2	Y	-0-					1
04	3960	X	3013	-0-	-947	-0-	163	1	2850	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	203	1	3338	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2316	-0-	-1254	-0-	146	1	2170	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2297	-0-	-1082	-0-	144	1	2153	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	1194	-0-	-1906	-0-	78	1	1116	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	1611	-0-	-1389	-0-	99	1	1512	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	865	-0-	-2235	-0-	58	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	734	-0-	-1576	-0-	46	1	688	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	759	-0-	-1535	-0-	48	1	711	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2013

TOTAL GAS PROD: 26,191 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 #: 41 RRCID -> 237033 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3590 - 4577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	174	1	2336	2	Y	-0-					1
02	2436	X	2245	-0-	-191	-0-	148	1	2097	2	Y	-0-					1
03	2573	N	2016	-0-	-557	-0-	121	1	1895	2	Y	-0-					1
04	2430	N	1907	-0-	-523	-0-	103	1	1804	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2387	N	1959	-0-	-428	-0-	112	1	1847	2	Y	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	124	1	1833	2	Y	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	139	1	2090	2	Y	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	136	1	1938	2	Y	-0-					-0-
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	121	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	137	1	1893	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	111	1	1664	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	121	1	1777	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2013

TOTAL GAS PROD: 24,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	133	1	1781	2	Y	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	131	1	1850	2	Y	-0-					-0-
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	149	1	2321	2	Y	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	132	1	2314	2	Y	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	129	1	2113	2	Y	-0-					-0-
06	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	186	1	2756	2	Y	-0-					-0-
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	180	1	2706	2	Y	-0-					-0-
08	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	169	1	2416	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	165	1	2518	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2194	-0-	-844	-0-	148	1	2046	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2587	-0-	-353	-0-	161	1	2426	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2869	-0-	-14	-0-	183	1	2686	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,799 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 03/18/2013 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4378 - 4528

01	3999	#	3799	-0-	-200	-0-	263	1	3536	2	Y	-0-					1
02	3683	#	3390	-0-	-293	-0-	224	1	3166	2	Y	-0-					1
03	3937	#	3253	-0-	-684	-0-	196	1	3057	2	Y	-0-					1
04	3810	#	3106	-0-	-704	-0-	168	1	2938	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3937	#	3051	-0-	-886	-0-	175	1	2876	2	Y	-0-					-0-
06	3690	#	2724	-0-	-966	-0-	172	1	2552	2	Y	-0-					-0-
07	3627	#	3138	-0-	-489	-0-	196	1	2942	2	Y	-0-					-0-
08	3255		2823	-0-	-432	-0-	185	1	2638	2	Y	-0-					-0-
09	3120	#	3009	-0-	-111	-0-	185	1	2824	2	Y	-0-					-0-
10	3252	R	3252	-0-	-0-	-0-	219	1	3033	2	Y	-0-					-0-
11	3386		3386	-0-	-0-	-0-	211	1	3175	2	Y	-0-					-0-
12	4200		4200	-0-	-0-	-0-	268	1	3932	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,131 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	3565 X	3279	-0-	-286	-0-	227	1	3052	2	Y	-0-					1
02	3364 X	2942	-0-	-422	-0-	194	1	2748	2	Y	-0-					1
03	3596 X	3191	-0-	-405	-0-	192	1	2999	2	Y	-0-					1
04	3480 X	3190	-0-	-290	-0-	172	1	3018	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3596 X	2857	-0-	-739	-0-	164	1	2693	2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	2676	-0-	-504	-0-	169	1	2507	2	Y	-0-					-0-
07	3286 X	3258	-0-	-28	-0-	204	1	3054	2	Y	-0-					-0-
08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	219	1	3124	2	Y	-0-					-0-
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	208	1	3170	2	Y	-0-					-0-
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	238	1	3294	2	Y	-0-					-0-
11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	246	1	3699	2	Y	-0-					-0-
12	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	284	1	4177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4800) 40032 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
HUGHES, J. W. F. L. P. WELL #: 2 RRCID -> 174447 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5400 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-

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

01	3100 N	3167	-0-	67	67	3123	2	44	9	Y	40							196
02	2038 X	1971	-0-	-67	-0-	1952	2	19	9	Y	17	175	1	2	8			36
03	3100 X	2551	-0-	-549	-0-	2519	2	32	9	Y	29							65
04	3060 X	1841	-0-	-1219	-0-	1807	2	34	9	Y	31	6	8					90
05	3162 X	2049	-0-	-1113	-0-	2026	2	23	9	Y	21							111
06	3060 X	1413	-0-	-1647	-0-	1391	2	22	9	Y	20							131
07	2542 X	2029	-0-	-513	-0-	2003	2	26	9	Y	24							155
08	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1835	2	22	9	Y	20							175
09	1980 X	1723	-0-	-257	-0-	1699	2	24	9	Y	22							197
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1741	2	18	9	Y	16							213
11	1800 N	1579	-0-	-221	-0-	1549	2	30	9	Y	27	175	1	15	8			50
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1747	2	33	9	Y	30	4	8					76

TOTAL GAS PROD: 23,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

HEINZEVILLE (RECKLAW) //CONT.// 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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	775	N	445	-0-	-330	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1327	-0-	-4656	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	5597	1259	-0-	-4338	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	5983	1335	-0-	-4648	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	5790	1321	-0-	-4469	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	5983	1197	-0-	-4786	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	5790	1044	-0-	-4746	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	5144 R	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
09	5090 R	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	4495 R	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4980 #	4376	-0-	-604	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	5270 #	4821	-0-	-449	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,113 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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	5301	X	4617	-0-	-684 B	-0-	634	1	3944	2	N	35					152
							39	9									
02	4959	X	4394	-0-	-565 B	-0-	597	1	3780	2	N	15					167
							17	9									
03	5208	X	4666	-0-	-542 B	-0-	636	1	4018	2	N	11					178
							12	9									
04	4920	X	4254	-0-	-666 B	-0-	499	1	3696	2	N	54	178	1			54
							59	9									
05	4870	X	4870	-0-	-0- B	-0-	614	1	4244	2	N	11					65
							12	9									
06	4560	X	4111	-0-	-449 B	-0-	476	1	3635	2	N	-0-					65
07	4712	X	4659	-0-	-53 B	-0-	570	1	4080	2	N	8					73
							9	9									
08	1269	X	1269	-0-	-0- B	-0-	201	1	1066	2	N	2					75
							2	9									
09	122	X	122	-0-	-0- B	-0-	122	1			N	-0-					75
10	4867	X	102	-0-	-4765 B	-0-	102	1			N	-0-					75
11	4500	X	-0-	-0-	-4500 B	-0-					N	2					77
12	4650	X	1030	-0-	-3620 B	-0-	44	1	972	2	N	13					90
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 34,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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

01	1736	N	1501	-0-	-235 B	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1213	-0-	-585 B	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1457	-0-	-465 B	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1244	-0-	-196 B	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1136	-0-	-166 B	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1166	-0-	-244 B	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1184	-0-	-87 B	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1005	-0-	-142 B	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

01	1302	N	676	-0-	-626 B	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
02	1305	N	616	-0-	-689 B	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	492	-0-	-531 B	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	575	-0-	-76 B	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	427	-0-	-503 B	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	337	-0-	-252 B	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	463	-0-	-137 B	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,171 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	3720 #	2664	-0-	-1056	-0-	2533	2	131	9	N	119	183	1			98
02	3480 #	2671	-0-	-809	-0-	2626	2	45	9	N	41					139
03	3720 #	2387	-0-	-1333	-0-	2343	2	44	9	N	40					179
04	3390 #	3100	-0-	-290	-0-	3042	2	58	9	N	53					232
05	2945 #	1983	-0-	-962	-0-	1961	2	22	9	N	20	174	1			78
06	2961 R	2961	-0-	-0-	-0-	2910	2	51	9	N	46					124
07	3993 R	3993	-0-	-0-	-0-	3929	2	64	9	N	58					182
08	3971 R	3971	-0-	-0-	-0-	3929	2	42	9	N	38					220
09	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-	166	1			54
10	6379 R	6379	-0-	-0-	-0-	6302	2	77	9	N	70					124
11	3870 #	3690	-0-	-180	-0-	3650	2	40	9	N	36					160
12	3999 #	3750	-0-	-249	-0-	3609	2	141	9	N	128	181	1			107

TOTAL GAS PROD: 37,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

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

01	3441 X	3097	-0-	-344	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
02	3277 X	2938	-0-	-339	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3114	-0-	-389	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	3083	-0-	-307	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2792	-0-	-432	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2437	-0-	-593	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	1644	-0-	-1549	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUALITY EXTRACTION SERV & OP LLC 684557
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

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

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
QUALITY EXTRACTION SERV & OP LLC//CONT.// 684557
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	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-

FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

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

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MUSSELMAN, G. A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 105770 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 16400 PERF. 5280 - 5284

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013

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

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 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-

MATTHEW-KUESTER WELL #: 12 RRCID -> 203412 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5310 - 5320

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012 - PLUGGED 08/30/12

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 #: 21 RRCID -> 250767 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5430 - 5434

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34472	X	33099	-0-	-1373	-0-	32729	2	370	9	N	336	368	2	2	8	304
02	31813	X	28825	-0-	-2988	-0-	28614	2	211	9	N	192	360	2	4	8	132
03	34007	X	29565	-0-	-4442	-0-	29339	2	226	9	N	205	172	2	3	8	162
04	32040	X	29207	-0-	-2833	-0-	28756	2	451	9	N	410	358	2			214
05	33108	X	30226	-0-	-2882	-0-	29910	2	316	9	N	287	352	2	2	8	147
06	32040	X	25683	-0-	-6357	-0-	25428	2	255	9	N	232					379
07	30814	X	30775	-0-	-39	-0-	30498	2	277	9	N	252	355	2	2	8	274
08	30225	X	27216	-0-	-3009	-0-	26956	2	260	9	N	236	177	2	2	8	331
09	29250	X	29197	-0-	-53	-0-	28955	2	242	9	N	220	345	2	4	8	202
10	30783	X	24156	-0-	-6627	-0-	23779	2	377	9	N	343	337	2	2	8	206
11	29790	X	29381	-0-	-409	-0-	29192	2	189	9	N	172	178	2	1	8	199
12	30783	X	29774	-0-	-1009	-0-	29369	2	405	9	N	368	352	2	1	8	214

TOTAL GAS PROD: 347,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,253

JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124

01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	939	2	10	9	N	9	181	2			126
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	968	2	12	9	N	11					137
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	909	2	42	9	N	38	1	8			174
04	930	N	709	-0-	-221	-0-	690	2	19	9	N	17					191
05	1054	N	417	-0-	-637	-0-	406	2	11	9	N	10					201
06	930	N	85	-0-	-845	-0-	82	2	3	9	N	3					204
07	744	N	107	-0-	-637	-0-	107	2			N	-0-					204
08	403	N	78	-0-	-325	-0-	78	2			N	-0-					204
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					204
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					204
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					204
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	2	3	9	N	3					207

TOTAL GAS PROD: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	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-

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

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

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

01	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	1023	1	4937	3	Y	93	149	1			44
						102	9									
02	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	954	1	4746	3	Y	91					135
						100	9									
03	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	982	1	5026	3	Y	88	157	1			66
						97	9									
04	5490 X	3995	-0-	-1495	-0-	933	1	2989	3	Y	66					132
						73	9									
05	5673 X	4406	-0-	-1267	-0-	894	1	3425	3	Y	79					211
						87	9									
06	5490 X	4804	-0-	-686	-0-	981	1	3674	3	Y	135	257	1			89
						149	9									
07	5673 X	5173	-0-	-500	-0-	1319	1	3779	3	Y	68					157
						75	9									
08	6107 X	3982	-0-	-2125	-0-	912	1	3022	3	Y	44	129	1			72
						48	9									
09	4800 X	3040	-0-	-1760	-0-	913	1	2086	3	Y	37					109
						41	9									
10	5177 X	3258	-0-	-1919	-0-	950	1	2258	3	Y	45	96	1			58
						50	9									
11	5010 X	3450	-0-	-1560	-0-	829	1	2559	3	Y	56					114
						62	9									
12	5177 X	3998	-0-	-1179	-0-	939	1	2978	3	Y	74	98	1			90
						81	9									

TOTAL GAS PROD: 54,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2208	3	37	9	N	34	181	1			53
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2178	3	42	9	N	38					91
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1834	3	58	9	N	53					144
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1951	3	23	9	N	21					165
05	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2705	3	50	9	N	45					210
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2469	3	42	9	N	38	178	1			70
07	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2562	3	15	9	N	14					84
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2566	3	53	9	N	48					132
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1927	3	47	9	N	43					175
10	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	2982	3	64	9	N	58					233
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2194	3	12	9	N	11	179	1			65
12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2659	3	67	9	N	61					126

TOTAL GAS PROD: 28,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5032	2	92	9	Y	84					199
02	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4340	2	51	9	Y	46					245
03	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4504	2	99	9	Y	90	178	1			157
04	4950 X	4273	-0-	-677	-0-	4210	2	63	9	Y	57					214
05	5115 X	4364	-0-	-751	-0-	4262	2	102	9	Y	93					307
06	4950 X	3829	-0-	-1121	-0-	3806	2	23	9	Y	21	154	1			174
07	4681 X	3827	-0-	-854	-0-	3827	2			Y	-0-					174
08	4495 X	3343	-0-	-1152	-0-	3288	2	55	9	Y	50					224
09	4260 X	3449	-0-	-811	-0-	3425	2	24	9	Y	22	174	1			72
10	4371 X	3468	-0-	-903	-0-	3407	2	61	9	Y	55					127
11	3840 X	3363	-0-	-477	-0-	3286	2	77	9	Y	70					197
12	3813 X	2576	-0-	-1237	-0-	2576	2			Y	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 46,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

01	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	11747	2	498	9	N	453	433	1			163
02	11194 X	11062	-0-	-132	-0-	10895	2	167	9	N	152	169	1			146
03	11966 X	11471	-0-	-495	-0-	11134	2	337	9	N	306	345	1			107
04	11850 X	10909	-0-	-941	-0-	10617	2	292	9	N	265	237	1			135
05	12245 X	10391	-0-	-1854	-0-	10101	2	290	9	N	264	341	1			58
06	11850 X	11399	-0-	-451	-0-	11062	2	337	9	N	306	305	1			59
07	11811 X	11394	-0-	-417	-0-	11045	2	349	9	N	317	301	1			75
08	11470 X	10924	-0-	-546	-0-	10555	2	369	9	N	335	308	1			102
09	11400 X	9971	-0-	-1429	-0-	9670	2	301	9	N	274	288	1			88
10	11780 X	10851	-0-	-929	-0-	10502	2	349	9	N	317	307	1			98
11	11400 X	10398	-0-	-1002	-0-	10087	2	311	9	N	283	334	1			47
12	11408 X	11234	-0-	-174	-0-	10897	2	337	9	N	306	336	1			17

TOTAL GAS PROD: 132,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,578

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	T. A.	-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-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
QUALITY EXTRACTION SERV & OP LLC 684557
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

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

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
BRASHEAR WELL #: 2 RRCID -> 202205 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3664 - 3668

01	124 #	-0-	-0-	-124	B	-10919				N	-0-					-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	B	-10977				N	-0-					-0-
03	62 #	89	-0-	27	B	-10950	89	2		N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	B	-11010				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-11010				N	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	B	-11100				N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	B	-11193				N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	B	-11286				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-11286				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-11286				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-11286				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

TOTAL GAS PROD: 89 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

01	1364 #	1261	-0-	-103	-0-	1261	2			N	-0-					140
02	1276 #	1207	-0-	-69	-0-	990	2	217	9	N	197	173	1			164
03	1364 #	690	-0-	-674	-0-	645	2	45	9	N	41					205
04	1230 #	700	-0-	-530	-0-	694	2	6	9	N	5					210
05	1302 #	759	-0-	-543	-0-	755	2	4	9	N	4					214
06	1260 #	886	-0-	-374	-0-	867	2	19	9	N	17	167	1			64
07	1302 #	369	-0-	-933	-0-	369	2			N	-0-					64
08	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					64
09	900 #	39	-0-	-861	-0-	39	2			N	-0-					64
10	930 #	645	-0-	-285	-0-	645	2			N	-0-					64
11	900 #	689	-0-	-211	-0-	689	2			N	-0-					64
12	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 7,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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	T. A.	-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

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	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-					38
02	841 N	558	-0-	-283	-0-	558	3		N	-0-					38
03	806 N	540	-0-	-266	-0-	540	3		N	-0-					38
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					38
05	589 N	219	-0-	-370	-0-	219	3		N	-0-					38
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,831 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697 #	2310	-0-	-387	-0-	2211	2	99 9	N	90	179	1			36
02	2291 #	2086	-0-	-205	-0-	2028	2	58 9	N	53					89
03	2480 #	2175	-0-	-305	-0-	2100	2	75 9	N	68					157
04	2400 #	2288	-0-	-112	-0-	2249	2	39 9	N	35					192
05	2325 #	2175	-0-	-150	-0-	2117	2	58 9	N	53	182	1			63
06	2250 #	1806	-0-	-444	-0-	1762	2	44 9	N	40					103
07	2393 R	2393	-0-	-0-	-0-	2343	2	50 9	N	45					148
08	2170 #	2159	-0-	-11	-0-	2094	2	65 9	N	59	173	1			34
09	2280 #	2015	-0-	-265	-0-	1968	2	47 9	N	43					77
10	2387 #	2124	-0-	-263	-0-	2080	2	44 9	N	40					117
11	2310 #	1945	-0-	-365	-0-	1905	2	40 9	N	36					153
12	2387 #	1961	-0-	-426	-0-	1917	2	44 9	N	40	163	1			30

TOTAL GAS PROD: 25,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

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

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

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744

01	92101 X	71759	-0-	-20342	-0-	69390	2	2369	9	N	2154	2147	1			271
02	78300 X	73532	-0-	-4768	-0-	71245	2	2287	9	N	2079	1951	1			399
03	83700 X	65478	-0-	-18222	-0-	63220	2	2258	9	N	2053	1766	1			686
04	81000 X	49657	-0-	-31343	-0-	48087	2	1570	9	N	1427	1418	1			695
05	79639 X	49623	-0-	-30016	-0-	48084	2	1539	9	N	1399	1553	1			541
06	76080 X	50386	-0-	-25694	-0-	450	1	48410	2	N	1387	1412	1			516
						1526	9									
07	78616 X	52304	-0-	-26312	-0-	465	1	50200	2	N	1490	1416	1			590
						1639	9									
08	51150 X	48991	-0-	-2159	-0-	465	1	47062	2	N	1331	1605	1			316
						1464	9									
09	54145 X	54145	-0-	-0-	-0-	450	1	52010	2	N	1532	1243	1			605
						1685	9									
10	52294 X	52294	-0-	-0-	-0-	465	1	50236	2	N	1448	1385	1			668
						1593	9									
11	53256 X	53256	-0-	-0-	-0-	465	1	51128	2	N	1512	1793	1			387
						1663	9									
12	51150 X	46477	-0-	-4673	-0-	465	1	44543	2	N	1335	1248	1			474
						1469	9									

TOTAL GAS PROD: 667,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,147

HENZE, E (YEGUA 4725) 40618 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267653 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4847 - 4851

04	3500	9604	-0-	6104	6104	9551	2	53	9	N	48					48
05	7750	22174	-0-	14424	20528	22034	2	140	9	N	127					175
06	7500	23842	-0-	16342	36870	23728	2	114	9	N	104	199	1			80
07	7750	10844	-0-	3094	39964	10775	2	69	9	N	63	1	8			142
08	7750	9767	-0-	2017	41981	9703	2	64	9	N	58					200
09	7500	8171	-0-	671	42652	8143	2	28	9	N	25	173	1			52
10	7750	8624	-0-	874	43526	8615	2	9	9	N	8					60
11	7500	6125	-0-	-1375	42151	6117	2	8	9	N	7					67
12	7750	5105	-0-	-2645	39506	5104	2	1	9	N	1					68

TOTAL GAS PROD: 104,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

HENZE, E. (10,400 SAND) 40618 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
MARIE DUESER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115111 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10430 - 10437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	182	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2012 - PLUGGED 02/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	682 #	2	-0-	-680	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	29 #	10	-0-	-19	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
07	2526 R	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
08	2022 R	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
09	2010 #	1731	-0-	-279	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
10	2077 #	1053	-0-	-1024	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
11	2430 #	741	-0-	-1689	-0-	741	3		N	-0-			-0-
12	2511 #	523	-0-	-1988	-0-	523	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,659 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 09/22/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2410 - 2416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	140	-0-	140	4929	140	3		N	-0-			-0-
02	2900 N	135	-0-	-2765	2164	135	3		N	-0-			-0-
03	2249 N	85	-0-	-2164	-0-	85	3		N	-0-			-0-
04	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 414 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3		N	-0-			-0-
02	232 #	182	-0-	-50	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	240 #	27	-0-	-213	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05	248 #	94	-0-	-154	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06	240 #	100	-0-	-140	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	248 #	116	-0-	-132	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11	180 #	88	-0-	-92	-0-	88	3		N	-0-			-0-
12	186 #	75	-0-	-111	-0-	75	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1643 #	1428	-0-	-215	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
02	1537 #	1367	-0-	-170	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
03	1643 #	1283	-0-	-360	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
04	1470 #	1321	-0-	-149	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
05	1457 #	1207	-0-	-250	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
06	1410 #	1230	-0-	-180	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
07	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
08	1508 R	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
09	1320 #	1194	-0-	-126	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
10	1519 #	1135	-0-	-384	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
11	1470 #	1240	-0-	-230	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
12	1519 #	1186	-0-	-333	-0-	1186	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,610 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	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	N	37	-0-	-56	B	-0-	37	2	N	-0-					-0-
02	58	N	20	-0-	-38	B	-0-	20	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	B	-0-	86	2	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-		-0-	40	2	N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93		-0-			N	-0-					-0-
09	94	R	94	-0-	-0-		-0-	94	2	N	-0-					-0-
10	93	#	56	-0-	-37		-0-	56	2	N	-0-					-0-
11	90	#	59	-0-	-31		-0-	59	2	N	-0-					-0-
12	455	R	455	-0-	-0-		-0-	455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 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-	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-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	SHUT IN	-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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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

01	465 #	347	-0-	-118	-0-	347	3	N	-0-		-0-
02	435 #	253	-0-	-182	-0-	253	3	N	-0-		-0-
03	434 #	335	-0-	-99	-0-	335	3	N	-0-		-0-
04	420 #	409	-0-	-11	-0-	409	3	N	-0-		-0-
05	434 #	363	-0-	-71	-0-	363	3	N	-0-		-0-
06	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-
07	434 #	176	-0-	-258	-0-	176	3	N	-0-		-0-
08	434 #	308	-0-	-126	-0-	308	3	N	-0-		-0-
09	450 #	199	-0-	-251	-0-	199	3	N	-0-		-0-
10	465 #	306	-0-	-159	-0-	306	3	N	-0-		-0-
11	450 #	121	-0-	-329	-0-	121	3	N	-0-		-0-
12	310 #	109	-0-	-201	-0-	109	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,364 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			-0-

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

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 4100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

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

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

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

COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

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

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

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

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

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. //CONT.// 121104
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-

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	310 X	202	-0-	-108	-0-	202	2	Y	-0-			-0-
02	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-			-0-
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-			-0-
05	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
06	300 X	117	-0-	-183	-0-	117	2	Y	-0-			-0-
07	310 X	218	-0-	-92	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
08	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-			-0-
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-			-0-
10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2	Y	-0-			-0-
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-			-0-
12	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
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	186	X	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	210	X	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	217	X	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

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

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2	N	-0-			-0-
02	435 N	379	-0-	-56	-0-	379	2	N	-0-			-0-
03	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2	N	-0-			-0-
04	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2	N	-0-			-0-
05	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2	N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2	N	-0-			-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	-0-			-0-
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2	N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 24 RRCID -> 087926 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5398 - 5408

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

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

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 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	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	210	X	110	-0-	-100	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 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	403	X	196	-0-	-207	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	300	X	94	-0-	-206	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	310	X	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
09	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	51	-0-	-259	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,516 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	62	X	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 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	2	N	-0-	-0-	-2	-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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
02	116	N	66	-0-	-50	-0-	66	3		N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3		N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 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	14B2 EXT	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	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. (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	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	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	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
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	93 #	81	-0-	-12 B	-12	81	2		Y	-0-			-0-
02	116 #	8	-0-	-108 B	-120	8	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120													
03	124 #	13	-0-	-111 B	-231	13	2		Y	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120 B	-351				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	34	-0-	34 B	-317	34	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	41	-0-	41 B	-276	41	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	89	-0-	89 B	-187	89	2		Y	-0-			-0-
08	0 #	56	-0-	56 B	-131	56	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -131													
09	0 #	49	-0-	49 B	-82	49	2		Y	-0-			-0-
10	93 #	50	-0-	-43 B	-125	50	2		Y	-0-			-0-
11	162 #	41	-0-	-121 B	-246	41	2		Y	-0-			-0-
12	93 #	64	-0-	-29 B	-275	64	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

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	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-

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	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-

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	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. //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	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-

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	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-

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	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. //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	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-

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	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-

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	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. //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	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-

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	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-

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	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. //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	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-

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	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-

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	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. //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	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-

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	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-

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	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. //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	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-

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	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-

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	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. //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	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-

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	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-

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	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
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-

RIFE OIL PROPERTIES, INC. 711375
WILLIAMS, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 102212 COMPL. DATE 02/12/1940 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	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2012 - PLUGGED 10/22/12

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

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P. H. -B- WELL #: 6 RRCID -> 030618 COMPL. DATE 01/11/1969 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5416 - 5422

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10492 04/20/2013

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

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	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-

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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	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	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-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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	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-

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	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-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 8 RRCID -> 132168 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5400 - 5420

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10492 04/23/2013

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

01	310 #	112	-0-	-198	-0-	112	2	Y	-0-			64
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-			64
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-			64
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
05	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-			64
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			64
07	279 #	126	-0-	-153	-0-	126	2	Y	-0-			64
08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-			64
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			64
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			64
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2	Y	-0-			64
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (7350) 40957 920 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
LANDER, O.M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126866 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7520 - 7529

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2012 - PLUGGED 02/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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 #: 4-L RRCID -> 138486 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8230 - 8270

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2012 - PLUGGED 02/16/12

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

O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

01	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	155	1	3698	2	Y	27							124
						30	9											
02	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	145	1	3478	2	Y	45							169
						50	9											
03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	155	1	3285	2	Y	49	185	1					33
						54	9											
04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	150	1	2947	2	Y	51							84
						56	9											
05	4154 X	3070	-0-	-1084	-0-	150	1	2869	2	Y	46							130
						51	9											
06	3810 X	2969	-0-	-841	-0-	150	1	2778	2	Y	37							167
						41	9											
07	3937 X	3198	-0-	-739	-0-	155	1	2988	2	Y	50							217
						55	9											
08	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	155	1	3590	2	Y	25	184	1					58
						28	9											
09	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	150	1	3628	2	Y	42							100
						46	9											
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	155	1	4031	2	Y	72							172
						79	9											
11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	150	1	3722	2	Y	57							229
						63	9											
12	3782 X	3739	-0-	-43	-0-	3692	2	47	9	Y	43							272

TOTAL GAS PROD: 42,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	0	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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, 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, S. (5400 #1) 40961 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, MRS. E. H. WELL #: 56 RRCID -> 169251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5589 - 5597

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/29/2010 - STRT.RCLS.TO OIL 09/10

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BRADLEY WELL #: RRCID -> 186264 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6995 - 7001

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2011

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

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 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	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2		N	-0-			66
02	1798 X	1385	-0-	-413	-0-	1385	2		N	-0-			66
03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-			66
04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		N	-0-			66
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-			66
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			66
07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2		N	-0-			66
08	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-			66
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			66
10	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			66
11	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-			66
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 37,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1024	-0-	-1673	-0-	1024	2		N	-0-			163
02	1856 X	542	-0-	-1314	-0-	542	2		N	-0-			163
03	1984 X	483	-0-	-1501	-0-	483	2		N	-0-			163
04	1590 X	880	-0-	-710	-0-	880	2		N	-0-			163
05	1023 X	690	-0-	-333	-0-	690	2		N	-0-			163
06	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1300	2	1 9	N	1			164
07	899 X	356	-0-	-543	-0-	356	2		N	-0-			164
08	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			164
09	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			164
10	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			164
11	1590 X	670	-0-	-920	-0-	670	2		N	-0-			164
12	2418 X	1758	-0-	-660	-0-	1758	2		N	-0-			164

TOTAL GAS PROD: 13,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 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	1488 X	1210	-0-	-278	-0-	1210	2		N	-0-			19
02	1392 X	383	-0-	-1009	-0-	383	2		N	-0-			19
03	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			19
04	1380 X	1241	-0-	-139	-0-	1241	2		N	-0-			19
05	1395 X	1337	-0-	-58	-0-	1337	2		N	-0-			19
06	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			19
07	1550 X	1186	-0-	-364	-0-	1186	2		N	-0-			19
08	1550 X	1040	-0-	-510	-0-	1040	2		N	-0-			19
09	1590 X	1104	-0-	-486	-0-	1104	2		N	-0-			19
10	1643 X	1007	-0-	-636	-0-	1007	2		N	-0-			19
11	1590 X	1208	-0-	-382	-0-	1208	2		N	-0-			19
12	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 14,082 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	775 X	603	-0-	-172	-0-	603	2		N	-0-			16
02	725 X	124	-0-	-601	-0-	124	2		N	-0-			16
03	465 X	313	-0-	-152	-0-	313	2		N	-0-			16
04	570 X	99	-0-	-471	-0-	99	2		N	-0-			16
05	589 X	192	-0-	-397	-0-	192	2		N	-0-			16
06	570 X	134	-0-	-436	-0-	134	2		N	-0-			16
07	310 X	42	-0-	-268	-0-	42	2		N	-0-			16
08	310 X	1	-0-	-309	-0-	1	2		N	-0-			16
09	180 X	2	-0-	-178	-0-	2	2		N	-0-			16
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			16
11	120 X	23	-0-	-97	-0-	23	2		N	-0-			16
12	31 X	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 1,546 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B DENY	-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	0 W	5472	-0-	5472	34181	5472	2		N	-0-			-0-
02	0 W	1186	-0-	1186	35367	1186	2		N	-0-			-0-
03	0 W	3789	-0-	3789	39156	3789	2		N	-0-			-0-
04	0 W	3370	-0-	3370	42526	3370	2		N	-0-			-0-
05	0 W	3596	-0-	3596	46122	3596	2		N	-0-			-0-
06	0 W	2717	-0-	2717	48839	2717	2		N	-0-			-0-
07	51075 X	2236	-0-	-48839	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
08	5890 X	1883	-0-	-4007	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	1398	-0-	-2082	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
10	3596 X	1702	-0-	-1894	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	1577	-0-	-1153	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
12	2232 X	1693	-0-	-539	-0-	1693	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,619 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	15655	14155	-0-	-1500	-0-	775	1	13380	2	N	-0-					-0-
02	14500	14271	-0-	-229	-0-	725	1	13546	2	N	-0-					-0-
03	14250 R	14250	-0-	-0-	-0-	775	1	13475	2	N	-0-					-0-
04	13710 #	12996	-0-	-714	-0-	750	1	12246	2	N	-0-					-0-
05	15252 #	13797	-0-	-1455	-0-	775	1	13022	2	N	-0-					-0-
06	14760 #	12320	-0-	-2440	-0-	750	1	11570	2	N	-0-					-0-
07	15252 #	12062	-0-	-3190	-0-	775	1	11287	2	N	-0-					-0-
08	14260 #	9501	-0-	-4759	-0-	750	1	8751	2	N	-0-					-0-
09	13350 #	8680	-0-	-4670	-0-	750	1	7930	2	N	-0-					-0-
10	13795 #	11305	-0-	-2490	-0-	750	1	10555	2	N	-0-					-0-
11	12330 #	9832	-0-	-2498	-0-	750	1	9082	2	N	-0-					-0-
12	12059 #	3904	-0-	-8155	-0-	725	1	3179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINNANT (WILSON) 41609 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS WELL #: 2 RRCID -> 261463 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6314 - 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	45911 #	35036	-0-	-10875	-0-	168	1	33993	6	N	795	886	1			64
						875	9									
02	40658 #	29138	-0-	-11520	-0-	145	1	28224	3	N	699	541	1			222
						769	9									
03	41075 #	31506	-0-	-9569	-0-	157	1	30771	3	N	525	539	1			208
						578	9									
04	37260 #	28444	-0-	-8816	-0-	159	1	27666	3	N	563	539	1			232
						619	9									
05	38502 #	27948	-0-	-10554	-0-	159	1	27342	3	N	406	539	1			99
						447	9									
06	33900 #	23123	-0-	-10777	-0-	154	1	22608	3	N	328	348	1			79
						361	9									
07	31496 #	12317	-0-	-19179	-0-	79	1	12036	3	N	184	178	1			85
						202	9									
08	28644	-0-	-0-	-28644	-0-					N	45					130
09	27720	22452	-0-	-5268	-0-	40	1	22120	3	N	265	178	1			217
						292	9									
10	27962 #	27925	-0-	-37	-0-	51	1	27406	3	N	425	526	1			116
						468	9									
11	23130 X	18449	-0-	-4681	-0-	41	1	18177	3	N	210	149	1			177
						231	9									
12	23188 X	15471	-0-	-7717	-0-	240	1	14967	3	N	240	164	1			253
						264	9									

TOTAL GAS PROD: 271,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,685

HINNANT (WILSON) //CONT.// 41609 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
HINNANT HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 264538 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6248 - 6289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47151	26827	-0-	-20324	-0-	155	1	26218	3	N	413	535	1			90
						454	9									
02	44109	24318	-0-	-19791	-0-	139	1	23697	3	N	438	343	1			185
						482	9									
03	47151	30712	-0-	-16439	-0-	155	1	30117	3	N	400	527	1			58
						440	9									
04	45630	23170	-0-	-22460	-0-	149	1	22725	3	N	269	180	1			147
						296	9									
05	47151	22292	-0-	-24859	-0-	149	1	21663	3	N	436	348	1			235
						480	9									
06	45630	22704	-0-	-22926	-0-	186	1	22179	3	N	308	365	1	1	8	177
						339	9									
07	47151	11865	-0-	-35286	-0-	101	1	11593	3	N	155	178	1			154
						171	9									
08	47151	-0-	-0-	-47151	-0-					N	-0-					154
09	45630	11391	-0-	-34239	-0-	71	1	11144	3	N	160					314
						176	9									
10	23467 #	18948	-0-	-4519	-0-	112	1	18613	3	N	203	357	1			160
						223	9									
11	22710 X	17825	-0-	-4885	-0-	114	1	17389	3	N	293	181	1			272
						322	9									
12	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	200	1	16171	3	N	290	362	1			200
						319	9									

TOTAL GAS PROD: 226,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,365

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

01	13237	11642	-0-	-1595	-0-	317	1	11325	3	N	-0-					-0-
02	12383	10424	-0-	-1959	-0-	301	1	10123	3	N	-0-					-0-
03	13237	10134	-0-	-3103	-0-	314	1	9820	3	N	-0-					-0-
04	12810	8247	-0-	-4563	-0-	313	1	7934	3	N	-0-					-0-
05	13237	8797	-0-	-4440	-0-	316	1	8481	3	N	-0-					-0-
06	12810	9896	-0-	-2914	-0-	314	1	9582	3	N	-0-					-0-
07	13237	4262	-0-	-8975	-0-	167	1	4095	3	N	-0-					-0-
08	13237	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					-0-
09	12810	7072	-0-	-5738	-0-	270	1	6802	3	N	-0-					-0-
10	13237	10021	-0-	-3216	-0-	405	1	9616	3	N	-0-					-0-
11	12810	9919	-0-	-2891	-0-	390	1	9529	3	N	-0-					-0-
12	9203 R	9203	-0-	-0-	-0-	401	1	8802	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,617 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	7750	10876	-0-	3126	44087	268 740	1 9	9868	3	Y	673	713	1			76
02	7250	9308	-0-	2058	46145	244 634	1 9	8430	3	Y	576	536	1			116
03	7750	9285	-0-	1535	47680	261 729	1 9	8295	3	Y	663	651	1			128
04	44700	10017	-0-	-34683	12997	324 501	1 9	9192	3	Y	455	432	1			151
05	24488 R	11491	-0-	-12997	-0-	325 769	1 9	10397	3	Y	699	772	1			78
06	10610 R	10610	-0-	-0-	-0-	291 711	1 9	9608	3	Y	646	688	1			36
07	10354 #	5501	-0-	-4853	-0-	150 649	1 9	4702	3	Y	590	446	1			180
08	11501 #	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	473	554	1			99
09	11130 #	5637	-0-	-5493	-0-	108 475	1 9	5054	3	Y	432	416	1			115
10	10787	9771	-0-	-1016 B	-1016	171 509	1 9	9091	3	Y	463	554	1			24
11	10620 X	7980	-0-	-2640	-0-	165 530	1 9	7285	3	Y	482	414	1			92
12	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	165 474	1 9	8017	3	Y	431	420	1			103

TOTAL GAS PROD: 99,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,583

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	7750	6154	-0-	-1596	98	120 541	1 9	5493	3	Y	492	542	1			58
02	5336	5035	-0-	-301	-0-	104 409	1 9	4522	3	Y	372	353	1			77
03	5704	5435	-0-	-269	-0-	121 481	1 9	4833	3	Y	437	430	1			84
04	5520	1997	-0-	-3523	-0-	48 330	1 9	1619	3	Y	300	284	1			100
05	5704	2787	-0-	-2917	-0-	176 304	1 9	2307	3	Y	276	305	1			71
06	5520	1237	-0-	-4283	-0-	133 150	1 9	954	3	Y	136	196	1			11
07	5704	574	-0-	-5130	-0-	53 118	1 9	403	3	Y	107	84	1			34
08	5704	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	140	147	1			27
09	2700 #	1025	-0-	-1675	-0-	100 136	1 9	789	3	Y	124	119	1			32
10	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	156 149	1 9	1286	3	Y	135	161	1			6
11	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	152 163	1 9	1551	3	Y	148	126	1			28
12	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	150 131	1 9	1287	3	Y	119	118	1			29

TOTAL GAS PROD: 29,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,786

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	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-			-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	43	1	225	2	N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	2	N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	N	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	N	-0-			-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	59	1	159	2	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	25	1	197	2	N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	78	1	783	2	N	-0-			74
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	719	2	N	-0-			74
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	770	2	N	-0-			74
04	840 N	827	-0-	-13	-0-	131	1	696	2	N	-0-			74
05	837 N	827	-0-	-10	-0-	72	1	755	2	N	-0-			74
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	71	1	692	2	N	-0-			74
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	71	1	725	2	N	-0-			74
08	837 N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-			74
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	207	1	560	2	N	-0-			74
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	63	1	623	2	N	-0-			74
11	810 N	736	-0-	-74	-0-	84	1	652	2	N	-0-			74
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	88	1	709	2	N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 9,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	290	N	232	-0-	-58	-0-	2	1	230	2	N	-0-					13
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	N	-0-					13
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	N	-0-					13
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	71	1	314	2	N	-0-					13
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	42	1	239	2	N	-0-					13
07	341	N	228	-0-	-113	-0-	34	1	194	2	N	-0-					13
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	35	1	117	2	N	-0-					13
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					13
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	51	1	172	2	N	-0-					13
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	52	1	174	2	N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,496 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1143
02	1102	N	358	-0-	-744	-0-	5	1	353	2	N	-0-					1143
03	961	N	768	-0-	-193	-0-	37	1	731	2	N	-0-					1143
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	37	1	736	2	N	-0-					1143
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	385	1	1710	2	N	-0-					1143
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	264	1	1501	2	N	-0-					1143
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	161	1	917	2	N	-0-					1143
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	284	1	964	2	N	-0-					1143
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					1143
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	363	1	1251	2	N	-0-					1143
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	367	1	1266	2	N	-0-					1143
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	353	1	1219	2	N	-0-					1143

TOTAL GAS PROD: 12,904 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 (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SIEVERS, JOHANNA WELL #: 4 RRCID -> 227406 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 3175 - 3178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2567 R	2567	-0-	-0-	-0-	682	1	1885	2	N	-0-					-0-
02	2726 #	2300	-0-	-426	-0-	638	1	1655	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
03	2914 #	2500	-0-	-414	-0-	638	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	2820 #	2448	-0-	-372	-0-	660	1	1769	2	N	17	17	8			-0-
						19	9									
05	2573 #	2169	-0-	-404	-0-	682	1	1487	2	N	-0-					-0-
06	2490 #	2307	-0-	-183	-0-	639	1	1668	2	N	-0-					-0-
07	2542 #	2089	-0-	-453	-0-	594	1	1484	2	N	10	10	8			-0-
						11	9									
08	2542 #	2057	-0-	-485	-0-	572	1	1485	2	N	-0-					-0-
09	2504 R	2504	-0-	-0-	-0-	528	1	1948	2	N	25	25	8			-0-
						28	9									
10	2387 #	2094	-0-	-293	-0-	549	1	1530	2	N	14	14	8			-0-
						15	9									
11	2505 R	2505	-0-	-0-	-0-	631	1	1859	2	N	14	14	8			-0-
						15	9									
12	2573 #	2364	-0-	-209	-0-	660	1	1690	2	N	13	13	8			-0-
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 27,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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

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

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

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

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

HOLLY, WEST (2000) 42268 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOLMAN (HOCKLEY 1ST) 42289 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 110 RRCID -> 162421 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 4316 - 4326

01	124	N	94	-0-	-30	-0-	32	1	62	2	N	-0-				-0-
02	116	N	69	-0-	-47	-0-	34	1	35	2	N	-0-				-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	26	1	9	2	N	-0-				-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	54	1	36	2	N	-0-				-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	54	1	59	2	N	-0-				-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-				-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	5	1	33	2	N	-0-				-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 530 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

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

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

HOLYFIELD FAN MAN SAND (YEGUA) 42371 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC. 503646
BAIRD WELL #: RRCID -> 250769 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4698 - 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	0	-0-	-0-	-0-	7705			N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	7705			N	NO RPT			-0-
03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	7705			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2010

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

HOLZMARK (PETTUS) //CONT.// 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 2 RRCID -> 260562 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4233 - 4284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	7076	-0-	-2751	-0-	7066	3	10	9	N	9	16	1			-0-
02	9193	5353	-0-	-3840	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
03	9827	5943	-0-	-3884	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
04	9480	3876	-0-	-5604	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
05	7626 #	1138	-0-	-6488	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	6840 #	25	-0-	-6815	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	5952 #	1	-0-	-5951	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5952 #	67	-0-	-5885	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	3870 #	213	-0-	-3657	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	370 #	-0-	-0-	-370	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

TOTAL GAS PROD: 23,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					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
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
VOSS WELL #: 1 RRCID -> 238155 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4498 PERF. 4032 - 4037

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2012 - PLUGGED 04/12/12

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

DONNA-LYNNE OIL CO. 222439
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

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

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

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 5 RRCID -> 200171 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3139 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767 #	1727	-0-	-40	-0-	124	1	1603	2	N	-0-					-0-
02	1740 #	1327	-0-	-413	-0-	112	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1860 #	1484	-0-	-376	-0-	96	1	1388	2	N	-0-					-0-
04	1800 #	1549	-0-	-251	-0-	120	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1829 #	1439	-0-	-390	-0-	116	1	1323	2	N	-0-					-0-
06	1729 R	1729	-0-	-0-	-0-	108	1	1621	2	N	-0-					-0-
07	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	124	1	1799	2	N	-0-					-0-
08	1738 R	1738	-0-	-0-	-0-	108	1	1630	2	N	-0-					-0-
09	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	124	1	1656	2	N	-0-					-0-
10	1922 #	1738	-0-	-184	-0-	108	1	1630	2	N	-0-					-0-
11	1860 #	1638	-0-	-222	-0-	116	1	1522	2	N	-0-					-0-
12	1922 #	1328	-0-	-594	-0-	124	1	1204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,400 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	12121	11140	-0-	-981	-0-	1383	1	9757	3	Y	-0-					33
02	10817	7023	-0-	-3794	-0-	997	1	6026	3	Y	-0-					33
03	10416 #	9905	-0-	-511	-0-	1323	1	8574	3	Y	7					40
						8	9									
04	10770 #	10353	-0-	-417	-0-	1329	1	9024	3	Y	-0-					40
05	11129 #	10466	-0-	-663	-0-	1351	1	9115	3	Y	-0-					40
06	10770 #	6524	-0-	-4246	-0-	1070	1	5454	3	Y	-0-					40
07	10695 #	4994	-0-	-5701	-0-	919	1	4075	3	Y	-0-					40
08	7876	7876	-0-	-0-	-0-	1252	1	6624	3	Y	-0-					40
09	6409	6409	-0-	-0-	-0-	1127	1	5282	3	Y	-0-					40
10	2573	2469	-0-	-104	-0-	526	1	1941	3	Y	2					42
						2	9									
11	6587	6587	-0-	-0-	-0-	1117	1	5470	3	Y	-0-					42
12	2573	2079	-0-	-494	-0-	1034	1	1045	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 85,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	5845	-0-	-1657	-0-	726	1	5119	3	Y	-0-					112
02	6844	6881	-0-	37	37	977	1	5904	3	Y	-0-					112
03	6355 #	5884	-0-	-471	-0-	786	1	5098	3	Y	-0-					112
04	6150 #	5550	-0-	-600	-0-	712	1	4838	3	Y	-0-					112
05	7316	5875	-0-	-1441	-0-	758	1	5117	3	Y	-0-					112
06	7080	5920	-0-	-1160	-0-	971	1	4949	3	Y	-0-					112
07	7316	6630	-0-	-686	-0-	1190	1	5275	3	Y	150					262
						165	9									
08	5395	5395	-0-	-0-	-0-	857	1	4537	3	Y	1					263
						1	9									
09	5198	5198	-0-	-0-	-0-	914	1	4284	3	Y	-0-					263
10	7422	7422	-0-	-0-	-0-	1583	1	5839	3	Y	-0-					263
11	5451	5451	-0-	-0-	-0-	924	1	4526	3	Y	1	181	1			83
						1	9									
12	2162	2162	-0-	-0-	-0-	1075	1	1087	3	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 68,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	5488	-0-	-2479	-0-	5470	2	18	9	N	16					288
02	7453 #	5348	-0-	-2105	-0-	5348	2			N	-0-					288
03	7316 #	4965	-0-	-2351	-0-	4963	2	2	9	N	2					290
04	6510 #	3307	-0-	-3203	-0-	3307	2			N	-0-					290
05	5704 #	1162	-0-	-4542	-0-	1152	2	10	9	N	9	176	1			123
06	5520 #	266	-0-	-5254	-0-	166	2	100	9	N	91					214
07	5704 #	5005	-0-	-699	-0-	4929	2	76	9	N	69					283
08	5335 R	5335	-0-	-0-	-0-	5326	2	9	9	N	8					291
09	5080 R	5080	-0-	-0-	-0-	5041	2	39	9	N	35					326
10	5621 R	5621	-0-	-0-	-0-	5620	2	1	9	N	1					327
11	5160 #	4800	-0-	-360	-0-	4798	2	2	9	N	2					329
12	5332 #	2694	-0-	-2638	-0-	2693	2	1	9	N	1					330

TOTAL GAS PROD: 49,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

HOLZMARK (12000) //CONT.// 42383 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
SCHRAMM-NASA WELL #: 2 RRCID -> 245942 COMPL. DATE 12/05/2008 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2012 - PLUGGED 08/20/12

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	3379 #	3232	-0-	-147	-0-	3232	2			N	-0-					215
02	3161 #	2917	-0-	-244	-0-	2917	2			N	-0-					215
03	3379 #	2944	-0-	-435	-0-	2941	2	3	9	N	3	151	1			67
04	3120 #	2814	-0-	-306	-0-	2814	2			N	-0-					67
05	3224 #	2939	-0-	-285	-0-	2909	2	30	9	N	27					94
06	3120 #	2565	-0-	-555	-0-	2545	2	20	9	N	18					112
07	3131 #	2663	-0-	-468	-0-	2646	2	17	9	N	15					127
08	2945 #	2447	-0-	-498	-0-	2447	2			N	-0-					127
09	2850 #	2456	-0-	-394	-0-	2439	2	17	9	N	15					142
10	2945 #	2487	-0-	-458	-0-	2465	2	22	9	N	20					162
11	2580 #	2197	-0-	-383	-0-	2197	2			N	-0-					162
12	2666 #	2153	-0-	-513	-0-	2136	2	17	9	N	15					177

TOTAL GAS PROD: 31,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	6665 X	1368	-0-	-5297	-0-	140	1	1228	2	N	-0-					44
02	1566 X	771	-0-	-795	-0-	60	1	711	2	N	-0-					44
03	1643 X	703	-0-	-940	-0-	65	1	638	2	N	-0-					44
04	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	436	1	4793	2	N	130					174
						143	9									
05	19419 X	19419	-0-	-0-	-0-	1368	1	17655	2	N	360	356	1			178
						396	9									
06	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	463	1	2608	2	N	55	179	1			54
						61	9									
07	5549 X	889	-0-	-4660	-0-	84	1	794	2	N	10					64
						11	9									
08	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	623	1	8220	2	N	145					209
						160	9									
09	6450 X	846	-0-	-5604	-0-	129	1	717	2	N	-0-					209
10	6665 X	301	-0-	-6364	-0-	35	1	266	2	N	-0-					209
11	6450 X	371	-0-	-6079	-0-	40	1	321	2	N	9					218
						10	9									
12	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	929	1	9620	2	N	157	181	1			194
						173	9									

TOTAL GAS PROD: 52,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

HOLZMARK, E. (10,300) //CONT.// 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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	4433	X	4196	-0-	-237	-0-	423	1	3704	2	N	63					230
							69	9									
02	4147	X	3730	-0-	-417	-0-	285	1	3381	2	N	58	178	1			110
							64	9									
03	4371	X	3885	-0-	-486	-0-	352	1	3471	2	N	56					166
							62	9									
04	4230	X	3688	-0-	-542	-0-	303	1	3337	2	N	44					210
							48	9									
05	4185	X	3136	-0-	-1049	-0-	221	1	2856	2	N	54	179	1			85
							59	9									
06	4050	X	3698	-0-	-352	-0-	548	1	3092	2	N	53					138
							58	9									
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	393	1	3737	2	N	44					182
							48	9									
08	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	247	1	3260	2	N	30					212
							33	9									
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	570	1	3174	2	N	-0-					212
10	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	470	1	3613	2	N	-0-					212
11	4050	X	3615	-0-	-435	-0-	396	1	3190	2	N	26	181	1			57
							29	9									
12	4185	X	3368	-0-	-817	-0-	294	1	3042	2	N	29					86
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 44,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

HOLZMARK, SOUTH (YEGUA) 42387 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN P WELL #: 7 RRCID -> 269120 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4394 - 4397

08	5640		8502	-0-	2862	2862	151	1	8344	3	N	6					6
							7	9									
09	16920		9266	-0-	-7654	-0-	162	1	9093	3	N	10					16
							11	9									
10	17484		5806	-0-	-11678	-0-	114	1	5684	3	N	7					23
							8	9									
11	16920		6032	-0-	-10888	-0-	138	1	5887	3	N	6					29
							7	9									
12	17484		-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P&A 02-13-2013

TOTAL GAS PROD: 29,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	796	-0-	-314	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	786	-0-	-354	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	837	N	292	-0-	-545	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,172 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	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
02	116 N	80	-0-	-36 B	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	7	1	92	2	N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	9	1	88	2	N	-0-			-0-
06	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	8	1	78	2	N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-			-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	2	N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
YNA WELL #: 1 C RRCID -> 251447 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3018 - 3022

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

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

DJ EXPLORATION, INC. 221664
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

01	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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
LUNDBERG WELL #: 1 RRCID -> 258006 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3156 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-7866			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-7866			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1001 CANCELLED UNDERAGE -> -6865												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-1001			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-1001			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-1001			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-1001			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12												

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

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	121	3996	-0-	3875 B	40906	3996	3	N	-0-			-0-
02	92	3630	-0-	3538 B	44444	3630	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 44444												
03	110	3540	-0-	3430 B	47874	3540	3	N	-0-			-0-
04	85	3787	-0-	3702 B	51576	3787	3	N	-0-			-0-
05	47	3685	-0-	3638 B	55214	3685	3	N	-0-			-0-
06	2490	3850	-0-	1360 B	56574	3850	3	N	-0-			-0-
07	2573	3972	-0-	1399 B	57973	3972	3	N	-0-			-0-
08	61770 X	3797	-0-	-57973	-0-	3797	3	N	-0-			-0-
09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3	N	-0-			-0-
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3	N	-0-			-0-
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3	N	-0-			-0-
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,247 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

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

HOPE (FRIO 3079) //CONT.// 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

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

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 225909 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

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-

LUNDBERG WELL #: 1 RRCID -> 244930 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3208 - 3210

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

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

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BISHOP, J. E., INC. 072536
JACOBS WELL #: 2 RRCID -> 180563 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 3487 PERF. 2849 - 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	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_____ 07/27/2012 - PLUGGED 07/27/12

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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	3100	3008	-0-	-92	10	3008	2		N	-0-			-0-
02	2900	2976	-0-	76	86	2976	2		N	-0-			-0-
03	3100	3103	-0-	3	89	3103	2		N	-0-			-0-
04	3000	2951	-0-	-49	40	2951	2		N	-0-			-0-
05	3100	2679	-0-	-421	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
06	3000	2405	-0-	-595	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
07	3100	2513	-0-	-587	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
08	3100	2926	-0-	-174	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
09	2940 #	2565	-0-	-375	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
10	2666 #	2461	-0-	-205	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
11	2820 N	2507	-0-	-313	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
12	2666 N	2348	-0-	-318	-0-	2348	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,442 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DJ EXPLORATION, INC. 221664
LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 194156 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2284 - 2286

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P&A 02-22-2013

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

HOPE (MIOCENE 2500) //CONT.// 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	4325	-0-	-356	-0-	4325	2		N	-0-			-0-
02	4350 X	3801	-0-	-549	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
03	4402 X	3931	-0-	-471	-0-	3931	2		N	-0-			-0-
04	4260 X	3724	-0-	-536	-0-	3724	2		N	-0-			-0-
05	4402 X	3763	-0-	-639	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
06	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
07	4061 X	3658	-0-	-403	-0-	3658	2		N	-0-			-0-
08	3937 X	3038	-0-	-899	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
09	4530 X	2459	-0-	-2071	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
10	4681 X	2266	-0-	-2415	-0-	2266	2		N	-0-			-0-
11	4530 X	1903	-0-	-2627	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	1778	-0-	-1880	-0-	1778	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,188 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

01	4805 X	2991	-0-	-1814	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
02	4031 X	3004	-0-	-1027	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3067	-0-	-963	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	3152	-0-	-88	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	2203	-0-	-1021	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	1887	-0-	-1233	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2573	-0-	-651	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
08	3255 X	2073	-0-	-1182	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
09	3150 X	1921	-0-	-1229	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
10	2573 X	1703	-0-	-870	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
11	2490 X	1175	-0-	-1315	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
12	2573 X	888	-0-	-1685	-0-	888	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,637 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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

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

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

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

BISHOP, J. E., INC. 072536
JACOBS WELL #: 2 RRCID -> 198547 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3487 PERF. 2605 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 X	-0-	-0-	-899	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - PLUGGED 07/27/12

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

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269799 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2662 - 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
11	0	1451	-0-	1451	1451	1451	3			N	-0-					-0-
12	0	2123	-0-	2123	3574	2123	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2013

TOTAL GAS PROD: 3,574 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	2728 X	345	-0-	-2383	-0-	111	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	2552 X	345	-0-	-2207	-0-	111	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	2640 X	46	-0-	-2594	-0-	14	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
08	2728 X	181	-0-	-2547	-0-	53	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
10	2728 X	115	-0-	-2613	-0-	41	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	2640 X	102	-0-	-2538	-0-	29	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 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	4673 R	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
02	4582 #	4286	-0-	-296	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
03	4898 #	4218	-0-	-680	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
04	4740 #	4569	-0-	-171	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
05	4681 #	4393	-0-	-288	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
06	4807 R	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
07	4758 R	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
08	4712 #	4398	-0-	-314	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
09	4800 #	4346	-0-	-454	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
10	4960 #	4801	-0-	-159	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
11	4800 #	4353	-0-	-447	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
12	4743 #	4508	-0-	-235	-0-	4508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2750) 42528 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILLIAMS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259607 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3859 PERF. N/A

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

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

HOPE (MIOCENE 2780) 42528 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
BIG BRUSHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226302 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2876 - 2878

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P & A 02-05-13

TOTAL GAS PROD: -0- 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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-

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

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

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

HOPE (MIOCENE 3050) 42528 406 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILLIAMS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249868 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3859 PERF. 3044 - 3048

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

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

HOPE (MIOCENE 3060) 42528 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193141 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3016 - 3018

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2012 - PLUGGED 06/07/12

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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 3300) //CONT.// 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
WESLEY DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

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

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

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

01	4814	-0-	-0-	-4814	-0-				N	-0-			-0-
02	4814	-0-	-0-	-4814	-0-				N	-0-			-0-
03	4814	-0-	-0-	-4814	-0-				N	-0-			-0-
04	4814	-0-	-0-	-4814	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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
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	T. A.	84	-0-	84	84	27	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	48	-0-	48	132	13	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
08	226 N	94	-0-	-132	-0-	19	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	31	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 207661 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 3210 - 3216

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 3400) 42528 423 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BISHOP, J. E., INC. 072536
JACOBS WELL #: 2 RRCID -> 157411 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3403 - 3405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 07/27/2012 - PLUGGED 07/27/12

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	3875 X	3751	-0-	-124	-0-	232	1	3390	2	N	117	182	1					111
						129	9											
02	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	232	1	3260	2	N	113	175	1	1	8			48
						124	9											
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	240	1	3448	2	N	104	1	8					151
						114	9											
04	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	216	1	3335	2	N	85							236
						94	9											
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	224	1	3540	2	N	105	173	1					168
						116	9											
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	232	1	3477	2	N	102	177	1					93
						112	9											
07	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	248	1	3633	2	N	112	169	1					36
						123	9											
08	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	248	1	3838	2	N	108							144
						119	9											
09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	240	1	3794	2	N	90	178	1					56
						99	9											
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	248	1	3884	2	N	119							175
						131	9											
11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	240	1	3737	2	N	132	179	1					128
						145	9											
12	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	256	1	4063	2	N	140	182	1					86
						154	9											

TOTAL GAS PROD: 47,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
SMITH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212581 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9480 - 9504

01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	90	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2012 - PLUGGED 06/04/12

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

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 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	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	777	1	1644	3	Y	34					126
						37	9									
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	629	1	754	3	Y	16					142
						18	9									
03	1333 X	896	-0-	-437	-0-	302	1	579	3	Y	14					156
						15	9									
04	2370 X	480	-0-	-1890	-0-	144	1	336	3	Y	-0-					156
05	2449 X	410	-0-	-2039	-0-	111	1	296	3	Y	3					159
						3	9									
06	DLQ G-10	1561	-0-	1561	1561	487	1	1061	3	Y	12					171
						13	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1561					Y	-0-					171
08	2285 X	724	-0-	-1561	-0-	146	1	567	2	Y	10					181
						11	9									
09	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	621	1	1606	2	Y	16					197
						18	9									
10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	1306	1	2344	2	Y	34					231
						37	9									
11	1560 X	1041	-0-	-519	-0-	294	1	747	2	Y	-0-	194	1			37
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 14,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

01	5828 X	5565	-0-	-263	-0-	305	1	5204	2	N	51					71
						56	9									
02	5423 X	5364	-0-	-59	-0-	281	1	5033	2	N	45					116
						50	9									
03	5797 X	5441	-0-	-356	-0-	300	1	5112	2	N	26					142
						29	9									
04	5610 X	4557	-0-	-1053	-0-	94	1	4432	2	N	28					170
						31	9									
05	5735 X	5028	-0-	-707	-0-	158	1	4838	2	N	29	162	1			37
						32	9									
06	5550 X	5111	-0-	-439	-0-	151	1	4921	2	N	35					72
						39	9									
07	5735 X	4804	-0-	-931	-0-	157	1	4611	2	N	33					105
						36	9									
08	5456 X	5046	-0-	-410	-0-	157	1	4847	2	N	38					143
						42	9									
09	5100 X	5058	-0-	-42	-0-	153	1	4868	2	N	34	162	1			15
						37	9									
10	5270 X	4972	-0-	-298	-0-	158	1	4773	2	N	37					52
						41	9									
11	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	152	1	4967	2	N	42					94
						46	9									
12	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	155	1	5137	2	N	47					141
						52	9									

TOTAL GAS PROD: 61,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	231	1	300	2	Y	-0-					226
02	580	N	522	-0-	-58	-0-	102	1	391	2	Y	26	175	1			77
							29	9									
03	527	N	386	-0-	-141	-0-	54	1	326	2	Y	5					82
							6	9									
04	510	N	250	-0-	-260	-0-	33	1	206	2	Y	10					92
							11	9									
05	558	N	379	-0-	-179	-0-	100	1	270	2	Y	8					100
							9	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	164	1	313	2	Y	-0-					100
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	40	1	163	2	Y	-0-					100
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					100
09	480	N	301	-0-	-179	-0-	29	1	265	2	Y	6					106
							7	9									
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-					106
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					106
12	310	N	87	-0-	-223	-0-	87	2			Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 3,652 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2317	-0-	-5309	-0-	294	1	2023	2	Y	-0-					132
02	7134	X	5829	-0-	-1305	-0-	337	1	5426	2	Y	60					192
							66	9									
03	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	602	1	7574	2	Y	14	102	1			104
							15	9									
04	7380	X	3366	-0-	-4014	-0-	393	1	2973	2	Y	-0-					104
05	6603	X	3438	-0-	-3165	-0-	187	1	3251	2	Y	-0-					104
06	5670	X	3116	-0-	-2554	-0-	130	1	2986	2	Y	-0-					104
07	5859	X	3519	-0-	-2340	-0-	289	1	3158	2	Y	65	106	1			63
							72	9									
08	5859	X	3111	-0-	-2748	-0-	216	1	2895	2	Y	-0-					63
09	3360	X	2959	-0-	-401	-0-	102	1	2857	2	Y	-0-					63
10	3534	X	2881	-0-	-653	-0-	325	1	2500	2	Y	51					114
							56	9									
11	3420	X	2743	-0-	-677	-0-	209	1	2534	2	Y	-0-					114
12	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	146	1	2745	2	Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 44,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293 X	6084	-0-	-209	-0-	771	1	5309	2	N	4	174	1			60
						4	9									
02	5829 X	5506	-0-	-323	-0-	322	1	5184	2	N	-0-					60
03	6231 X	5914	-0-	-317	-0-	430	1	5407	2	N	70					130
						77	9									
04	5970 X	5680	-0-	-290	-0-	663	1	5017	2	N	-0-					130
05	6138 X	5522	-0-	-616	-0-	300	1	5222	2	N	-0-					130
06	5880 X	5436	-0-	-444	-0-	226	1	5210	2	N	-0-					130
07	5921 X	5684	-0-	-237	-0-	472	1	5171	2	N	37					167
						41	9									
08	5921 X	5691	-0-	-230	-0-	393	1	5252	2	N	42	172	1			37
						46	9									
09	5670 X	5569	-0-	-101	-0-	193	1	5376	2	N	-0-					37
10	5673 X	5316	-0-	-357	-0-	612	1	4704	2	N	-0-					37
11	5520 X	5284	-0-	-236	-0-	402	1	4882	2	N	-0-					37
12	5611 X	5050	-0-	-561	-0-	255	1	4795	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 66,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	820	1	5653	2	N	-0-					43
02	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	353	1	5684	2	N	71					114
						78	9									
03	6293 X	6240	-0-	-53	-0-	458	1	5751	2	N	28					142
						31	9									
04	6150 X	5917	-0-	-233	-0-	684	1	5180	2	N	48					190
						53	9									
05	6355 X	6300	-0-	-55	-0-	340	1	5916	2	N	40					230
						44	9									
06	6150 X	5967	-0-	-183	-0-	248	1	5719	2	N	-0-					230
07	6355 X	6060	-0-	-295	-0-	506	1	5542	2	N	11					241
						12	9									
08	6293 X	5976	-0-	-317	-0-	416	1	5560	2	N	-0-	174	1			67
09	6090 X	5748	-0-	-342	-0-	199	1	5549	2	N	-0-					67
10	6293 X	6259	-0-	-34	-0-	720	1	5539	2	N	-0-					67
11	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	460	1	5579	2	N	8					75
						9	9									
12	6045 X	5641	-0-	-404	-0-	285	1	5356	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 72,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	45	1	314	2	Y	-0-					88
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	40					128
							44	9									
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	10	68	1			70
							11	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	420	2	Y	-0-					70
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					70
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					70
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	370	2	Y	43	71	1			42
							47	9									
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					42
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					42
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	Y	34					76
							37	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					76
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCMANUS WELL #: 1 RRCID -> 266689 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 15110 PERF. N/A

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012 - PLUGGED 9/5/2012

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

LAMAY CORPORATION 484025
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				119
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				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	20305 X	1458	-0-	-18847	-0-	1456	2	2	9	N	2					30
02	18995 X	650	-0-	-18345	-0-	648	2	2	9	N	2					32
03	20305 X	1786	-0-	-18519	-0-	1779	2	7	9	N	6					38
04	19650 X	1735	-0-	-17915	-0-	1716	2	19	9	N	17					55
05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1225	2	6	9	N	5					60
06	1740 X	1122	-0-	-618	-0-	1107	2	15	9	N	14					74
07	1829 X	1485	-0-	-344	-0-	1485	2			N	-0-					74
08	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	1887	2	133	9	N	121	176	1			19
09	1740 X	1443	-0-	-297	-0-	1443	2			N	-0-					19
10	1488 X	1404	-0-	-84	-0-	1404	2			N	-0-					19
11	1950 X	1061	-0-	-889	-0-	1061	2			N	-0-					19
12	2015 X	1832	-0-	-183	-0-	1832	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 17,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

MEGO RESOURCES, LLC 559362
LONG UNIT WELL #: RRCID -> 253866 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10230 - 10288

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2011

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
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	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1672	2	6	9	N	5					70
02	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					70
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2308	2	41	9	N	37					107
04	1980 X	104	-0-	-1876	-0-	2	1	102	9	N	93	178	1			22
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					22
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3004	2	3	9	N	3					25
07	2356 X	982	-0-	-1374	-0-	982	2			N	-0-					25
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2909	2	6	9	N	5					30
09	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					30
10	3100 X	885	-0-	-2215	-0-	883	2	2	9	N	2					32
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					32
12	2914 X	1383	-0-	-1531	-0-	1383	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 15,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
W. B. FITZHENRY HEIRS SHALLOW UN WELL #: 1 RRCID -> 227772 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4944 - 4947

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2012 - PLUGGED 03/16/12

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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

YNA WELL #: 1 T RRCID -> 251445 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4718 - 4722

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (13,600) 42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EOG RESOURCES, INC. 253162
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	51429 #	49266	-0-	-2163	-0-	437	1	48393	2	Y	396	450	1			97
						436	9									
02	40397	40882	-0-	485	485	417	1	40123	2	Y	311	144	1			264
						342	9									
03	43183	42206	-0-	-977	-0-	429	1	41402	2	Y	341	571	1			34
						375	9									
04	41790	37326	-0-	-4464	-0-	423	1	36604	2	Y	272	146	1			160
						299	9									
05	43183	37325	-0-	-5858	-0-	434	1	36580	2	Y	283	287	1			156
						311	9									
06	41790	33751	-0-	-8039	-0-	420	1	33072	2	Y	235	285	1			106
						259	9									
07	43183	32286	-0-	-10897	-0-	421	1	31638	2	Y	206	230	1			82
						227	9									
08	DLQ G-10	30228	-0-	30228	30228	419	1	29592	2	Y	197	137	1			142
						217	9									
09	DLQ G-10	53627	-0-	53627	83855	481	1	52758	2	Y	353	443	1			52
						388	9									
10	124332	40477	-0-	-83855	-0-	513	1	39624	2	Y	309	176	1			185
						340	9									
11	45488	45488	-0-	-0-	-0-	480	1	44572	2	Y	396	370	1			211
						436	9									
12	36859	32545	-0-	-4314	-0-	473	1	31729	2	Y	312	366	1			157
						343	9									

TOTAL GAS PROD: 475,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,611

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EOG RESOURCES, INC. 253162
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11993	-0-	-2484	-0-	1307	1	10557	2	Y	117	111	1			29
						129	9									
02	12412 X	10142	-0-	-2270	-0-	1321	1	8720	2	Y	92	42	1			79
						101	9									
03	13268 X	9444	-0-	-3824	-0-	1133	1	8210	2	Y	92	162	1			9
						101	9									
04	11610 X	8066	-0-	-3544	-0-	1098	1	6890	2	Y	71	38	1			42
						78	9									
05	11997 X	8512	-0-	-3485	-0-	1174	1	7252	2	Y	78	77	1			43
						86	9									
06	11610 X	7572	-0-	-4038	-0-	1107	1	6395	2	Y	64	78	1			29
						70	9									
07	10850 X	8659	-0-	-2191	-0-	1252	1	7333	2	Y	67	69	1			27
						74	9									
08	DLQ G-10	8134	-0-	8134	8134	1226	1	6839	2	Y	63	44	1			46
						69	9									
09	DLQ G-10	7344	-0-	7344	15478	1134	1	6145	2	Y	59	96	1			9
						65	9									
10	18011 X	2533	-0-	-15478	-0-	578	1	1954	2	Y	1	9	1			1
						1	9									
11	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	1008	1	4720	2	Y	5	3	1			3
						6	9									
12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	867	1	3419	2	Y	6	6	1			3
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 92,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7347	X	5937	-0-	-1410	-0-	654	1 3 9	5280	2	Y	3	3	1			1
02	6032	X	5287	-0-	-745	-0-	695	1 2 9	4590	2	Y	2	1	1			2
03	6448	X	5451	-0-	-997	-0-	661	1 2 9	4788	2	Y	2	4	1			-0-
04	6180	X	5056	-0-	-1124	-0-	695	1 2 9	4359	2	Y	2	1	1			1
05	6231	X	5080	-0-	-1151	-0-	708	1 2 9	4370	2	Y	2	2	1			1
06	5760	X	4641	-0-	-1119	-0-	685	1 2 9	3954	2	Y	2	2	1			1
07	5642	X	4437	-0-	-1205	-0-	647	1 2 9	3788	2	Y	2	2	1			1
08	DLQ	G-10	4330	-0-	4330	4330	658	1 1 9	3671	2	Y	1	1	1			1
09	DLQ	G-10	3977	-0-	3977	8307	619	1 1 9	3357	2	Y	1	2	1			-0-
10	12375	X	4068	-0-	-8307	-0-	928	1 2 9	3138	2	Y	2	1	1			1
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	663	1 2 9	3105	2	Y	2	2	1			1
12	4433	X	3788	-0-	-645	-0-	765	1 6 9	3017	2	Y	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 55,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MCMANUS WELL #: 1 RRCID -> 203520 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13759 - 14723

01	1209	N	515	-0-	-694	-0-	435	1	80	2	N	-0-					-0-
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2012 - PLUGGED 09/05/12

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

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

01	5828	X	4994	-0-	-834	-0-	549	1 10 9	4435	2	Y	9	11	1			2
02	5191	X	2670	-0-	-2521	-0-	350	1 6 9	2314	2	Y	5	3	1			4
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	749	1 13 9	5429	2	Y	12	15	1			1
04	5160	X	4705	-0-	-455	-0-	645	1 10 9	4050	2	Y	9	5	1			5
05	5084	X	4723	-0-	-361	-0-	657	1 10 9	4056	2	Y	9	9	1			5
06	5370	X	4490	-0-	-880	-0-	662	1 8 9	3820	2	Y	7	9	1			3
07	5549	X	4511	-0-	-1038	-0-	657	1 8 9	3846	2	Y	7	7	1			3
08	DLQ	G-10	4398	-0-	4398	4398	667	1 8 9	3723	2	Y	7	5	1			5
09	DLQ	G-10	4133	-0-	4133	8531	643	1 7 9	3483	2	Y	6	10	1			1
10	12680	X	4149	-0-	-8531	-0-	945	1 6 9	3198	2	Y	5	3	1			3
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	713	1 7 9	3338	2	Y	6	6	1			3
12	4526	X	4308	-0-	-218	-0-	870	1 7 9	3431	2	Y	6	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 53,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202615 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15907 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	5363	X	2334	-0-	-3029	-0-	573	1	325	2	N	-0-					70
							1436	3									
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	596	1	150	2	N	-0-					70
							1776	3									
03	2666	X	2437	-0-	-229	-0-	608	1	187	2	N	6	4	8			72
							1635	3	7	9							
04	2580	X	2081	-0-	-499	-0-	558	1	15	2	N	-0-					72
							1508	3									
05	2697	X	1889	-0-	-808	-0-	693	1	1030	2	N	-0-					72
							166	3									
06	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	273	1	1163	2	N	-0-					72
							860	3									
07	2697	X	1984	-0-	-713	-0-	305	1	1679	2	N	-0-					72
08	2449	X	2160	-0-	-289	-0-	338	1	1217	2	N	-0-					72
							605	3									
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	269	1	116	2	N	-0-					72
							2076	3									
10	2387	X	1869	-0-	-518	-0-	360	1	154	2	N	-0-					72
							1355	3									
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	390	1	626	2	N	-0-					72
							1318	3									
12	2542	X	761	-0-	-1781	-0-	326	1	417	2	N	-0-					72
							18	3									

TOTAL GAS PROD: 25,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					160
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	66	1	17	2	N	10					170
							197	3	11	9							
03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	15					185
							17	9									
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	N	1	1	8			185
							1	9									
05	310	X	42	-0-	-268	-0-	15	1	23	2	N	-0-					185
							4	3									
06	300	X	34	-0-	-266	-0-	4	1	17	2	N	-0-					185
							13	3									
07	310	X	14	-0-	-296	-0-	2	1	11	2	N	1	148	1			38
							1	9									
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	35	1	127	2	N	-0-					38
							63	3									
09	62	X	62	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	-0-					38
							52	3									
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	N	-0-					38
							38	3									
11	210	X	47	-0-	-163	-0-	8	1	13	2	N	-0-					38
							26	3									
12	217	X	26	-0-	-191	-0-	11	1	14	2	N	-0-					38
							1	3									

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1829	X	288	-0-	-1541	-0-	71	1	40	2	N	-0-					70
							177	3									
02	667	X	439	-0-	-228	-0-	104	1	26	2	N	-0-					70
							309	3									
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	143	1	44	2	N	85	71	8			84
							385	3	94	9							
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	184	1	5	2	N	41	41	8			84
							497	3	45	9							
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	286	1	425	2	N	1	1	8			84
							69	3	1	9							
06	764	X	764	-0-	-0-	-0-	91	1	387	2	N	-0-					84
							286	3									
07	744	X	319	-0-	-425	-0-	49	1	270	2	N	-0-					84
08	775	X	404	-0-	-371	-0-	63	1	228	2	N	-0-					84
							113	3									
09	750	X	702	-0-	-48	-0-	77	1	33	2	N	-0-					84
							592	3									
10	775	X	630	-0-	-145	-0-	121	1	52	2	N	-0-					84
							457	3									
11	750	X	724	-0-	-26	-0-	121	1	194	2	N	-0-					84
							409	3									
12	713	X	264	-0-	-449	-0-	113	1	145	2	N	-0-					84
							6	3									

TOTAL GAS PROD: 6,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HOPE, NE (800 MIOCENE) 42531 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884
BARNES, LEON M. WELL #: 1 RRCID -> 116285 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 800 - 802

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2012 - PLUGGED 12/28/12

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

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 266112 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 786 - 788

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	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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - P&A EFF 12/27/12

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

HOPE, NE. (900) 42531 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EEI OPERATING INC. 245638
KLIMITCHEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221306 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 946 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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_____ 08/22/2012 - PLUGGED 08/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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

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. (2700) //CONT.// 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

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	2573	X	2485	-0-	-88	B	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2400	-0-	-36	B	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2488	-0-	-271	B	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2471	-0-	-199	B	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2635	-0-	-0-	B	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
06	2642	X	2642	-0-	-0-	B	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	2824	X	2824	-0-	-0-	B	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2034	-0-	-601	B	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2070	-0-	-480	B	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1837	-0-	-891	B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	882	-0-	-1848	B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (2900) //CONT.// 42531 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 166123 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2945 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	19	-0-	19	549	19	2			N	-0-					-0-
02	26		-0-	-0-	-26	523					N	-0-					-0-
03	523	R	-0-	-0-	-523	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	947	R	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	1369	R	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	930	#	115	-0-	-815	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	1426	#	95	-0-	-1331	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, SE. (900) 42534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
EEI OPERATING INC. 245638
KLIMITCHEK WELL #: 2A RRCID -> 237023 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 957 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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_____ 08/22/2012 - PLUGGED 08/22/12

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

HOPE, SE. (900) //CONT.// 42534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
EEI OPERATING INC. //CONT.// 245638
KLIMITCHEK "A" WELL #: 3 RRCID -> 237025 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 969 - 972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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_____ 08/22/2012 - PLUGGED 08/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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	13067	-0-	-0-	-13067	-0-					N	-0-			57
09	4700	-0-	-0-	-4700	-0-					N	-0-			57
10	3815	-0-	-0-	-3815	-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	18104 X	17184	-0-	-920	-0-	2728	1	14456	2	N	-0-			78
02	15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	2529	1	13417	2	N	-0-			78
03	16089 X	15710	-0-	-379	-0-	2449	1	13261	2	N	-0-			78
04	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	2657	1	13052	2	N	-0-			78
05	16089 X	13783	-0-	-2306	-0-	2434	1	11349	2	N	-0-			78
06	15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	2440	1	13487	2	N	-0-			78
07	16089 X	14196	-0-	-1893	-0-	2242	1	11954	2	N	-0-			78
08	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	2704	1	12969	2	N	-0-			78
09	15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	2660	1	13104	2	N	-0-			78
10	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	2728	1	14750	2	N	-0-			78
11	17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	3092	1	14632	2	N	-0-			78
12	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	2845	1	14887	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 192,826 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	6603 X	5402	-0-	-1201	-0-	1127	1	4275	2	N	-0-			-0-
02	5568 X	5038	-0-	-530	-0-	1069	1	3969	2	N	-0-			-0-
03	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	1177	1	4708	2	N	-0-			-0-
04	5640 X	5121	-0-	-519	-0-	1137	1	3984	2	N	-0-			-0-
05	5828 X	5488	-0-	-340	-0-	1247	1	4241	2	N	-0-			-0-
06	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	1357	1	5383	2	N	-0-			-0-
07	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	1673	1	7453	2	N	-0-			-0-
08	5890 X	5221	-0-	-669	-0-	1189	1	4032	2	N	-0-			-0-
09	6750 X	5484	-0-	-1266	-0-	1193	1	4291	2	N	-0-			-0-
10	7130 X	6094	-0-	-1036	-0-	1255	1	4839	2	N	-0-			-0-
11	6900 X	5277	-0-	-1623	-0-	1247	1	4030	2	N	-0-			-0-
12	7130 X	5188	-0-	-1942	-0-	1225	1	3963	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,064 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2448	-0-	-1427	-0-	255	1	2193	2	N	-0-			193
02	3625 X	2779	-0-	-846	-0-	356	1	2423	2	N	-0-			193
03	3875 X	1421	-0-	-2454	-0-	208	1	1213	2	N	-0-			193
04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	269	1	3537	2	N	-0-			193
05	3689 X	3533	-0-	-156	-0-	266	1	3267	2	N	-0-			193
06	2880 X	2768	-0-	-112	-0-	192	1	2568	2	N	7			200
						8	9							
07	3937 X	2917	-0-	-1020	-0-	384	1	2533	2	N	-0-			200
08	3937 X	3231	-0-	-706	-0-	404	1	2827	2	N	-0-			200
09	3810 #	2983	-0-	-827	-0-	360	1	2623	2	N	-0-			200
10	3534 #	2858	-0-	-676	-0-	439	1	2419	2	N	-0-			200
11	3120 X	2017	-0-	-1103	-0-	262	1	1755	2	N	-0-			200
12	3224 X	195	-0-	-3029	-0-	41	1	154	2	N	-0-			200

TOTAL GAS PROD: 30,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 205521 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12434 - 12465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	34	-0-	34	34	2	1	32	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	697	-0-	697	731	92	1	605	2	N	-0-			-0-
08	731 N	-0-	-0-	-731	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 731 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	3778 R	3778	-0-	-0-	-0-	389	1	3350	2	N	35					129
						39	9									
02	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	166	1	1132	2	N	-0-					129
03	341 #	181	-0-	-160	-0-	26	1	155	2	N	-0-					129
04	3660 #	360	-0-	-3300	-0-	25	1	335	2	N	-0-					129
05	3782 #	779	-0-	-3003	-0-	59	1	720	2	N	-0-					129
06	3660 #	1744	-0-	-1916	-0-	121	1	1620	2	N	3					132
						3	9									
07	1395 #	416	-0-	-979	-0-	55	1	361	2	N	-0-					132
08	876 R	876	-0-	-0-	-0-	110	1	766	2	N	-0-					132
09	1740 #	1141	-0-	-599	-0-	138	1	1003	2	N	-0-					132
10	1798 #	465	-0-	-1333	-0-	71	1	394	2	N	-0-					132
11	1740 X	860	-0-	-880	-0-	112	1	748	2	N	-0-					132
12	1178 X	870	-0-	-308	-0-	183	1	687	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 12,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

03	0	1427	-0-	1427	1427	16	1	1411	2	N	-0-					-0-
04	1560	4239	-0-	2679	4106	90	1	4149	2	N	-0-					-0-
05	3720	3943	-0-	223	4329	93	1	3850	2	N	-0-					-0-
06	3600	3728	-0-	128	4457	90	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	3720	1787	-0-	-1933	2524	45	1	1742	2	N	-0-					-0-
08	3720	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	4700	-0-	1100	1100	154	1	4504	3	N	38					38
						42	9									
10	3720	3815	-0-	95	1195	155	1	3650	3	N	9					47
						10	9									
11	3600	3613	-0-	13	1208	318	1	3293	3	N	2					49
						2	9									
12	3720	3280	-0-	-440	768	459	1	2821	3	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 30,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HORDES CREEK (1600) 42575 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
WEST POWELL WELL #: 1 RRCID -> 245468 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1628 - 1634

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2012 - PLUGGED 1/9/2012

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

WEST POWELL WELL #: 3 RRCID -> 254994 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1535 - 1537

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2012 - PLUGGED 02/10/12

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

WEST POWELL WELL #: 2 RRCID -> 255267 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1535 - 1537

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2012 - PLUGGED 1/9/2012

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

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	3255 #	3202	-0-	-53	-0-	3191	2	11	9	Y	10					144
02	3045 #	3014	-0-	-31	-0-	3003	2	11	9	Y	10					154
03	3255 #	3234	-0-	-21	-0-	3214	2	20	9	Y	18					172
04	3184 R	3184	-0-	-0-	-0-	3167	2	17	9	Y	15					187
05	3287 R	3287	-0-	-0-	-0-	3248	2	39	9	Y	35					222
06	3183 R	3183	-0-	-0-	-0-	3158	2	25	9	Y	23					245
07	3286 #	3263	-0-	-23	-0-	3240	2	23	9	Y	21					266
08	3299 R	3299	-0-	-0-	-0-	3275	2	24	9	Y	22	178	1			110
09	3180 #	3119	-0-	-61	-0-	3109	2	10	9	Y	9					119
10	3286 #	3279	-0-	-7	-0-	3265	2	14	9	Y	13					132
11	3180 #	3166	-0-	-14	-0-	3142	2	24	9	Y	22					154
12	3286 #	3223	-0-	-63	-0-	3203	2	20	9	Y	18					172

TOTAL GAS PROD: 38,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

HORDES CREEK, EAST (LULING) 42576 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ZINN PETROLEUM CO. 950870
BRINKOETER WELL #: 1-C RRCID -> 164730 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7725 - 7731

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2012 - PLUGGED 06/07/12

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
04	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
05	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
06	1410 #	976	-0-	-434	-0-	976	2		N	-0-			-0-
07	1457 #	1000	-0-	-457	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
08	1457 #	979	-0-	-478	-0-	979	2		N	-0-			-0-
09	1380 #	870	-0-	-510	-0-	870	2		N	-0-			-0-
10	1209 #	849	-0-	-360	-0-	849	2		N	-0-			-0-
11	990 #	872	-0-	-118	-0-	872	2		N	-0-			-0-
12	992 #	866	-0-	-126	-0-	866	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,570 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-

HOUDMAN (COLE 1700) //CONT.// 42833 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. //CONT.// 093101
STEINMEYER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 143522 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 1747 - 1751

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7072	-0-	-11218 B	-0-	450	1	6569	2	Y	48	121	1			78
						53	9									
02	2752 X	2752	-0-	-0- B	-0-	208	1	2487	2	Y	52	82	1			48
						57	9									
03	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	138	1	3427	2	Y	78					126
						86	9									
04	11100 X	4424	-0-	-6676 B	-0-	203	1	4189	2	Y	29	105	1			50
						32	9									
05	7905 X	4649	-0-	-3256 B	-0-	186	1	4384	2	Y	72	109	1			13
						79	9									
06	9539 X	9539	-0-	-0- B	-0-	520	1	9010	2	Y	8					21
						9	9									
07	8235 X	8235	-0-	-0- B	-0-	513	1	7620	2	Y	93	113	1			1
						102	9									
08	6798 X	6798	-0-	-0- B	-0-	459	1	6251	2	Y	80					81
						88	9									
09	9300 X	6385	-0-	-2915 B	-0-	486	1	5832	2	Y	61	127	1			15
						67	9									
10	9610 X	8060	-0-	-1550 B	-0-	600	1	7414	2	Y	42					57
						46	9									
11	9300 X	6247	-0-	-3053 B	-0-	504	1	5707	2	Y	33					90
						36	9									
12	8246 X	3548	-0-	-4698 B	-0-	261	1	3173	2	Y	104	141	1			53
						114	9									

TOTAL GAS PROD: 71,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

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	18321 X	12181	-0-	-6140 B	-0-	775	1	11229	2	N	161	358	1			141
						177	9									
02	9764 X	9764	-0-	-0- B	-0-	754	1	8822	2	N	171	180	1			132
						188	9									
03	10698 X	10698	-0-	-0- B	-0-	368	1	10134	2	N	178	179	1			131
						196	9									
04	13170 X	11925	-0-	-1245 B	-0-	580	1	11179	2	N	151	175	1			107
						166	9									
05	12692 X	12692	-0-	-0- B	-0-	558	1	11961	2	N	157	175	1			89
						173	9									
06	11790 X	11096	-0-	-694 B	-0-	690	1	10284	2	N	111					200
						122	9									
07	12338 X	9762	-0-	-2576 B	-0-	667	1	8973	2	N	111	177	1			134
						122	9									
08	10906 X	10906	-0-	-0- B	-0-	783	1	10001	2	N	111	178	1			67
						122	9									
09	11700 X	9655	-0-	-2045 B	-0-	780	1	8765	2	N	100					167
						110	9									
10	12090 X	8969	-0-	-3121 B	-0-	713	1	8162	2	N	85	180	1			72
						94	9									
11	11100 X	9121	-0-	-1979 B	-0-	780	1	8231	2	N	100					172
						110	9									
12	10912 X	9060	-0-	-1852 B	-0-	696	1	8224	2	N	127	182	1			117
						140	9									

TOTAL GAS PROD: 125,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,563

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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	39246	X	6878	-0-	-32368 B	-0-	420	1	6251	2	Y	188	237	1			151
							207	9									
02	12006	X	5194	-0-	-6812 B	-0-	375	1	4746	2	Y	66	101	1			116
							73	9									
03	9703	X	5338	-0-	-4365 B	-0-	232	1	4981	2	Y	114					230
							125	9									
04	9390	X	4961	-0-	-4429 B	-0-	232	1	4707	2	Y	20	71	1			179
							22	9									
05	9703	X	5459	-0-	-4244 B	-0-	248	1	5161	2	Y	45	68	1			156
							50	9									
06	6660	X	4360	-0-	-2300 B	-0-	270	1	3989	2	Y	92					248
							101	9									
07	5549	X	4339	-0-	-1210 B	-0-	290	1	4049	2	Y	-0-	63	1			185
08	3851	X	3851	-0-	-0- B	-0-	290	1	3511	2	Y	45					230
							50	9									
09	5280	X	2781	-0-	-2499 B	-0-	240	1	2513	2	Y	25	51	1			204
							28	9									
10	5456	X	3945	-0-	-1511 B	-0-	310	1	3635	2	Y	-0-					204
11	4350	X	3115	-0-	-1235 B	-0-	270	1	2837	2	Y	7					211
							8	9									
12	7956	X	7956	-0-	-0- B	-0-	405	1	7520	2	Y	28	38	1			201
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 58,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

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	47740	X	17434	-0-	-30306 B	-0-	17097	2	337	9	N	306	539	1			154
02	44660	X	13868	-0-	-30792 B	-0-	13395	2	473	9	N	430	359	1			225
03	47740	X	15734	-0-	-32006 B	-0-	15710	2	24	9	N	22	170	1			77
04	46200	X	11615	-0-	-34585 B	-0-	513	1	10831	2	N	246	179	1			144
							271	9									
05	47740	X	17072	-0-	-30668 B	-0-	667	1	16049	2	N	324	354	1			114
							356	9									
06	46200	X	20388	-0-	-25812 B	-0-	1800	1	18168	2	N	382	352	1			144
							420	9									
07	47740	X	17743	-0-	-29997 B	-0-	725	1	16869	2	N	135	179	1			100
							149	9									
08	47740	X	13969	-0-	-33771 B	-0-	700	1	13269	2	N	-0-					100
09	46200	X	11103	-0-	-35097 B	-0-	725	1	10202	2	N	160	178	1			82
							176	9									
10	21080	X	11123	-0-	-9957 B	-0-	775	1	10254	2	N	85					167
							94	9									
11	20400	X	9618	-0-	-10782 B	-0-	750	1	8783	2	N	77	180	1			64
							85	9									
12	17732	X	5813	-0-	-11919 B	-0-	700	1	5022	2	N	83					147
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 165,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,250

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

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

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

01	8805 X	8805	-0-	-0- B	-0-	527	1	8186	2	N	84					281
						92	9									
02	6670 X	6611	-0-	-59 B	-0-	432	1	6156	2	N	21	182	1			120
						23	9									
03	7943 X	7943	-0-	-0- B	-0-	616	1	7262	2	N	59					179
						65	9									
04	6900 X	6885	-0-	-15 B	-0-	513	1	6319	2	N	48					227
						53	9									
05	7130 X	7116	-0-	-14 B	-0-	580	1	6492	2	N	40					267
						44	9									
06	7343 X	7343	-0-	-0- B	-0-	540	1	6682	2	N	110	179	1			198
						121	9									
07	7130 X	6849	-0-	-281 B	-0-	476	1	6241	2	N	120					318
						132	9									
08	7744 X	7744	-0-	-0- B	-0-	522	1	7105	2	N	106	178	1			246
						117	9									
09	8048 X	8048	-0-	-0- B	-0-	630	1	7183	2	N	214	177	1			283
						235	9									
10	7610 X	7610	-0-	-0- B	-0-	600	1	6786	2	N	204	353	1			134
						224	9									
11	8357 X	8357	-0-	-0- B	-0-	638	1	7620	2	N	90					224
						99	9									
12	8280 X	8280	-0-	-0- B	-0-	667	1	7525	2	N	80					304
						88	9									

TOTAL GAS PROD: 91,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

01	12387 X	12387	-0-	-0- B	-0-	12227	2	160	9	N	145	174	1			251
02	10810 X	10810	-0-	-0- B	-0-	10694	2	116	9	N	105	178	1			178
03	11305 X	11305	-0-	-0- B	-0-	11192	2	113	9	N	103					281
04	12000 X	11055	-0-	-945 B	-0-	10923	2	132	9	N	120	180	1			221
05	12400 X	10913	-0-	-1487 B	-0-	10700	2	213	9	N	194	176	1			239
06	12000 X	10064	-0-	-1936 B	-0-	9887	2	177	9	N	161	177	0			223
07	11563 X	10176	-0-	-1387 B	-0-	10087	2	89	9	N	81	178	1			126
08	11072 X	11072	-0-	-0- B	-0-	10967	2	105	9	N	95					221
09	10800 X	10714	-0-	-86 B	-0-	10590	2	124	9	N	113	199	1			135
10	10912 X	10720	-0-	-192 B	-0-	10488	2	232	9	N	211	180	1			166
11	10710 X	9041	-0-	-1669 B	-0-	8964	2	77	9	N	70					236
12	11067 X	9689	-0-	-1378 B	-0-	9561	2	128	9	N	116	179	1			173

TOTAL GAS PROD: 127,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

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	10385	X	8027	-0-	-2358 B	-0-	465	1	7529	2	N	30					254
							33	9									
02	5007	X	5007	-0-	-0- B	-0-	325	1	4542	2	N	127	180	1			201
							140	9									
03	7006	X	7006	-0-	-0- B	-0-	560	1	6367	2	N	72					273
							79	9									
04	7770	X	6478	-0-	-1292 B	-0-	522	1	5923	2	N	30					303
							33	9									
05	8029	X	6154	-0-	-1875 B	-0-	493	1	5633	2	N	25	177	1			151
							28	9									
06	7770	X	6233	-0-	-1537 B	-0-	450	1	5752	2	N	28					179
							31	9									
07	7006	X	5680	-0-	-1326 B	-0-	392	1	5263	2	N	23					202
							25	9									
08	5781	X	5781	-0-	-0- B	-0-	406	1	5306	2	N	63	177	1			88
							69	9									
09	6480	X	5596	-0-	-884 B	-0-	450	1	5089	2	N	52					140
							57	9									
10	6448	X	5773	-0-	-675 B	-0-	496	1	5216	2	N	55					195
							61	9									
11	6240	X	4772	-0-	-1468 B	-0-	377	1	4387	2	N	7					202
							8	9									
12	5797	X	4960	-0-	-837 B	-0-	378	1	4442	2	N	127	180	1			149
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 71,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

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	8477	X	8477	-0-	-0- B	-0-	480	1	7850	2	N	134					348
							147	9									
02	5470	X	5470	-0-	-0- B	-0-	375	1	5095	2	N	-0-					348
03	760	X	760	-0-	-0- B	-0-	14	1	746	2	N	-0-					348
04	10350	X	3894	-0-	-6456 B	-0-	253	1	3641	2	N	-0-					348
05	10695	X	4122	-0-	-6573 B	-0-	348	1	3774	2	N	-0-	177	1			171
06	8190	X	5575	-0-	-2615 B	-0-	266	1	5274	2	N	32					203
							35	9									
07	8037	X	8037	-0-	-0- B	-0-	560	1	7409	2	N	62	176	1			89
							68	9									
08	8073	X	8073	-0-	-0- B	-0-	551	1	7463	2	N	54					143
							59	9									
09	6038	X	6038	-0-	-0- B	-0-	480	1	5521	2	N	34					177
							37	9									
10	8029	X	4501	-0-	-3528 B	-0-	372	1	4086	2	N	39					216
							43	9									
11	7800	X	3707	-0-	-4093 B	-0-	290	1	3374	2	N	39	181	1			74
							43	9									
12	8060	X	2417	-0-	-5643 B	-0-	189	1	2151	2	N	70					144
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 61,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

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	3813	X	322	-0-	-3491	B	-0-	312	2	10	9	N	9					149
02	1943	X	245	-0-	-1698	B	-0-	234	2	11	9	N	10					159
03	1643	X	570	-0-	-1073	B	-0-	461	2	109	9	N	99					258
04	1590	X	904	-0-	-686	B	-0-	869	2	35	9	N	32					290
05	1079	X	1079	-0-	-0-	B	-0-	1065	2	14	9	N	13					303
06	1483	X	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	2			N	-0-					303
07	1007	X	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	2			N	-0-					303
08	1085	X	1064	-0-	-21	B	-0-	1039	2	25	9	N	23					326
09	1470	X	1411	-0-	-59	B	-0-	1326	2	85	9	N	77	176	1			227
10	1519	X	1090	-0-	-429	B	-0-	1012	2	78	9	N	71	179	1			119
11	1470	X	863	-0-	-607	B	-0-	811	2	52	9	N	47					166
12	1457	X	966	-0-	-491	B	-0-	882	2	84	9	N	76					242

TOTAL GAS PROD: 11,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9275	X	9275	-0-	-0-	B	-0-	510	1	8500	2	N	241	532	1			110
								265	9									
02	6930	X	6930	-0-	-0-	B	-0-	475	1	6320	2	N	123					233
								135	9									
03	7312	X	7312	-0-	-0-	B	-0-	588	1	6644	2	N	73	179	1			127
								80	9									
04	6267	X	6267	-0-	-0-	B	-0-	493	1	5537	2	N	215	175	1			167
								237	9									
05	6101	X	6101	-0-	-0-	B	-0-	464	1	5399	2	N	216	177	1			206
								238	9									
06	7323	X	7323	-0-	-0-	B	-0-	540	1	6583	2	N	182	177	1			211
								200	9									
07	5887	X	5887	-0-	-0-	B	-0-	392	1	5229	2	N	242	362	1			91
								266	9									
08	6089	X	6089	-0-	-0-	B	-0-	522	1	5527	2	N	36					127
								40	9									
09	5036	X	5036	-0-	-0-	B	-0-	364	1	4451	2	N	201	178	1			150
								221	9									
10	6284	X	6284	-0-	-0-	B	-0-	340	1	5810	2	N	122	177	1			95
								134	9									
11	8169	X	8169	-0-	-0-	B	-0-	609	1	7231	2	N	299	177	1			217
								329	9									
12	7599	X	7599	-0-	-0-	B	-0-	588	1	6913	2	N	89	179	1			127
								98	9									

TOTAL GAS PROD: 82,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,039

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	5332	X	3244	-0-	-2088 B	-0-	156 180	1 9	2908	2	N	164	357	1			111
02	4727	X	2981	-0-	-1746 B	-0-	208 177	1 9	2596	2	N	161	180	1			92
03	5053	X	3507	-0-	-1546 B	-0-	145 246	1 9	3116	2	N	224	182	1			134
04	3545	X	3545	-0-	-0- B	-0-	174 217	1 9	3154	2	N	197	174	1			157
05	3931	X	3931	-0-	-0- B	-0-	155 243	1 9	3533	2	N	221	177	1			201
06	3668	X	3668	-0-	-0- B	-0-	210 237	1 9	3221	2	N	215	354	1			62
07	3658	X	3472	-0-	-186 B	-0-	232 260	1 9	2980	2	N	236	178	1			120
08	3937	X	2597	-0-	-1340 B	-0-	174 240	1 9	2183	2	N	218	176	1			162
09	3810	X	3150	-0-	-660 B	-0-	240 235	1 9	2675	2	N	214	179	1			197
10	3937	X	2938	-0-	-999 B	-0-	217 242	1 9	2479	2	N	220	178	1			239
11	3660	X	2767	-0-	-893 B	-0-	210 223	1 9	2334	2	N	203	180	1			262
12	4648	X	4648	-0-	-0- B	-0-	264 314	1 9	4070	2	N	285	360	1			187

TOTAL GAS PROD: 40,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,558

BOCKHOLT WELL #: 1 RRCID -> 249237 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10806 - 10900

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - PLUGGED 04-02-2013

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

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330 X	11761	-0-	-1569	-0-	848	1	10888	2	Y	23					23
						25	9									
02	12325 X	10866	-0-	-1459	-0-	858	1	9974	2	Y	31	42	1			12
						34	9									
03	12803 X	11300	-0-	-1503	-0-	924	1	10364	2	Y	11					23
						12	9									
04	12060 X	10780	-0-	-1280	-0-	762	1	9985	2	Y	30					53
						33	9									
05	12152 X	10776	-0-	-1376	-0-	800	1	9963	2	Y	12					65
						13	9									
06	11370 X	10489	-0-	-881	-0-	805	1	9670	2	Y	13					78
						14	9									
07	11625 X	10482	-0-	-1143	-0-	825	1	9637	2	Y	18	76	1			20
						20	9									
08	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	867	1	9865	2	Y	20					40
						22	9									
09	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	771	1	9022	2	Y	13					53
						14	9									
10	10850 X	10105	-0-	-745	-0-	839	1	9248	2	Y	16					69
						18	9									
11	10500 X	9708	-0-	-792	-0-	792	1	8904	2	Y	11					80
						12	9									
12	10757 X	9691	-0-	-1066	-0-	796	1	8869	2	Y	24	83	1			21
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 126,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	6200 X	5930	-0-	-270	-0-	426	1	5478	2	Y	24					139
						26	9									
02	5800 X	5549	-0-	-251	-0-	437	1	5078	2	Y	31	132	1			38
						34	9									
03	6045 X	5851	-0-	-194	-0-	478	1	5360	2	Y	12					50
						13	9									
04	5850 X	5489	-0-	-361	-0-	387	1	5069	2	Y	30					80
						33	9									
05	5921 X	5764	-0-	-157	-0-	428	1	5323	2	Y	12					92
						13	9									
06	5730 X	5534	-0-	-196	-0-	424	1	5096	2	Y	13					105
						14	9									
07	5921 X	5586	-0-	-335	-0-	439	1	5127	2	Y	18	97	1			26
						20	9									
08	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	456	1	5190	2	Y	21					47
						23	9									
09	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	416	1	4867	2	Y	12					59
						13	9									
10	5704 X	5555	-0-	-149	-0-	461	1	5075	2	Y	17					76
						19	9									
11	5520 X	5245	-0-	-275	-0-	427	1	4805	2	Y	12					88
						13	9									
12	5673 X	5495	-0-	-178	-0-	451	1	5018	2	Y	24	87	1			25
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 66,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 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	16988	X	15431	-0-	-1557	-0-	1114	1	14302	2	N	14					72
							15	9									
02	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	1087	1	12630	2	N	3					75
							3	9									
03	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	1243	1	13947	2	N	1	1	8			75
							1	9									
04	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	996	1	13063	2	N	1	1	8			75
							1	9									
05	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	1055	1	13141	2	N	1	1	8			75
							1	9									
06	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	1060	1	12738	2	N	-0-					75
07	13795	X	12886	-0-	-909	-0-	1016	1	11870	2	N	-0-					75
08	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	1041	1	11853	2	N	-0-					75
09	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	995	1	11641	2	N	19	2	8			92
							21	9									
10	14260	X	12795	-0-	-1465	-0-	1061	1	11692	2	N	38					130
							42	9									
11	13800	X	13094	-0-	-706	-0-	1067	1	12003	2	N	22					152
							24	9									
12	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	1099	1	12237	2	N	5					157
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 164,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

EAGLE FORD HUNTER RESOURCES,INC. 238337
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					43
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					43
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					43
04	1470	N	1194	-0-	-276	-0-	1194	2			N	-0-					43
05	1519	N	835	-0-	-684	-0-	835	2			N	-0-					43
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					43
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					43
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					43
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					43
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					43
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					43
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 12,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE FIELD (LULING) 42876 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETRA OLEUM CORP. 659826
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 120364 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6085 - 6090

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2013 - PLUGGED 08-13-2013

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HUFF (199) //CONT.// 43270 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: 21 RRCID -> 179355 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 5802 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	341	N	281	-0-	-60	-0-	56	1	225	2	N	-0-					-0-
02	232	N	136	-0-	-96	-0-	40	1	96	2	N	-0-					-0-
03	372	N	152	-0-	-220	-0-	48	1	104	2	N	-0-					-0-
04	270	N	108	-0-	-162	-0-	42	1	66	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	50	1	133	2	N	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	33	1	49	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	2	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	39	1	86	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (403) //CONT.// 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
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	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	217	1	868	2	N	-0-			-0-
02	1044 N	912	-0-	-132	-0-	271	1	641	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	884	-0-	-263	-0-	279	1	605	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	718	-0-	-332	-0-	277	1	441	2	N	-0-			-0-
05	961 N	792	-0-	-169	-0-	216	1	576	2	N	-0-			-0-
06	870 N	563	-0-	-307	-0-	227	1	336	2	N	-0-			-0-
07	744 N	601	-0-	-143	-0-	159	1	442	2	N	-0-			-0-
08	806 N	361	-0-	-445	-0-	96	1	265	2	N	-0-			-0-
09	570 N	318	-0-	-252	-0-	91	1	227	2	N	-0-			-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	163	1	702	2	N	-0-			-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	251	1	691	2	N	-0-			-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	277	1	612	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

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	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
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
CLEMENT WELL #: 3 RRCID -> 117862 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 1438 - 1462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2012 - PLUGGED 05/10/12

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 8 C RRCID -> 051736 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1421 - 1431

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2012 - PLUGGED 1/3/2012

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

HUFF (1400) //CONT.// 43270 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 8 RRCID -> 197182 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1513 - 1515

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	2747	-0-	2747	2747	1711	1	1036	2	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	2908	-0-	2908	5655	1713	1	1195	2	N	-0-			-0-
06	8733	X	3078	-0-	-5655	-0-	1945	1	1133	2	N	-0-			-0-
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	1466	1	716	2	N	-0-			-0-
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	2576	1	1798	2	N	-0-			-0-
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	922	1	2440	2	N	-0-			-0-
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	2993	1	1672	2	N	-0-			-0-
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	2758	1	1276	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	2707	-0-	-1137	-0-	2475	1	232	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,057 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	739	-0-	-1617	-0-	300	1	439	2	N	-0-			-0-
02	2204 X	-0-	-0-	-2204	-0-					N	-0-			-0-
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 739 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

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

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	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-

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	22320	795	-0-	-21525	-0-	159	1	636	2	N	-0-					-0-
02	20880	-0-	-0-	-20880	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	780 #	-0-	-0-	-780	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 8 T RRCID -> 002225 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2833 - 2837

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2012 - PLUGGED 1/3/2012

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

HUFF (2900) //CONT.// 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2552	-0-	-5198	-0-	1018	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	7743	-0-	-0-	-7743	-0-					N	-0-					-0-
03	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
04	4440 #	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
05	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
06	2460 #	-0-	-0-	-2460	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-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 #: 1 RRCID -> 154618 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 3612 - 3619

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2012 - PLUGGED 01/25/12

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

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	226 N	226	-0-	-0-	-0-	45 1	181 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	11 1	30 2	N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	9 1	20 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 296 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 WELL #: 3 RRCID -> 002240 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2254 - 2314

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2012 - PLUGGED 02/01/12

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

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 (5000) 43270 836 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 15 RRCID -> 167013 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4991 - 4994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/17/2012 - PLUGGED 01/17/12

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	1953 #	1260	-0-	-693 B	-5113	252	1	1008	2	N	-0-			-0-
02	1624 #	967	-0-	-657 B	-5770	288	1	679	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3861	CANCELLED UNDERAGE ->		-1909									
03	1643 #	943	-0-	-700 B	-4561	298	1	645	2	N	-0-			-0-
04	1590 #	833	-0-	-757 B	-5318	321	1	512	2	N	-0-			-0-
05	1643 #	884	-0-	-759 B	-6077	241	1	643	2	N	-0-			-0-
06	1230 #	465	-0-	-765 B	-6842	187	1	278	2	N	-0-			-0-
07	1023 #	386	-0-	-637 B	-7479	102	1	284	2	N	-0-			-0-
08	930 #	298	-0-	-632 B	-8111	80	1	218	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4250	CANCELLED UNDERAGE ->		-3861									
09	870 #	270	-0-	-600 B	-4850	77	1	193	2	N	-0-			-0-
10	899 #	972	-0-	73 B	-4777	183	1	789	2	N	-0-			-0-
11	480 #	669	-0-	189 B	-4588	178	1	491	2	N	-0-			-0-
12	372 #	547	-0-	175 B	-4413	170	1	377	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,494 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	417	-0-	-48	-0-	84	1	333	2	N	-0-			-0-
02	406 #	242	-0-	-164	-0-	72	1	170	2	N	-0-			-0-
03	341 #	254	-0-	-87	-0-	80	1	174	2	N	-0-			-0-
04	390 #	208	-0-	-182	-0-	80	1	128	2	N	-0-			-0-
05	403 #	360	-0-	-43	-0-	98	1	262	2	N	-0-			-0-
06	390 #	294	-0-	-96	-0-	118	1	176	2	N	-0-			-0-
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	99	1	276	2	N	-0-			-0-
08	402 R	402	-0-	-0-	-0-	107	1	295	2	N	-0-			-0-
09	360 #	218	-0-	-142	-0-	62	1	156	2	N	-0-			-0-
10	372 #	201	-0-	-171	-0-	38	1	163	2	N	-0-			-0-
11	390 #	240	-0-	-150	-0-	64	1	176	2	N	-0-			-0-
12	403 #	277	-0-	-126	-0-	86	1	191	2	N	-0-			-0-

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

HYNES RANCH (F- 4) 44014 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. 'A' WELL #: 47 RRCID -> 269058 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6532 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	67	1			7
08	0	9624	-0-	9624	9624	9357	2	267	9	N	243	206	1			44
09	0	10016	-0-	10016	19640	9761	2	255	9	N	232	221	1			55
10	0	12227	-0-	12227	31867	6138	1	5661	2	N	389	339	1			105
						428	9									
11	0	6881	-0-	6881	38748	5449	1	1187	2	N	223	269	1			59
						245	9									
12	0	4520	-0-	4520	43268	3227	1	1169	2	N	113	124	1			48
						124	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/21/2013 - WORKOVER

TOTAL GAS PROD: 43,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

HYNES RANCH (F- 6) 44014 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 48 RRCID -> 267938 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6745 - 6748

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10474 07/09/2012

TOTAL GAS PROD: -0- 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 (FF-29) 44014 429 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX "A" WELL #: 47 RRCID -> 262873 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7404 - 7407

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2012

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (6840) 44014 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX "A" WELL #: 48 RRCID -> 254801 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6856 - 6862

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2011 - WORKOVER

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

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY II, LP 338753
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 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	6924 X	6924	-0-	-0- B	-0-	6868 3	56 9	N	51	165 1		95
02	6431 X	6431	-0-	-0- B	-0-	6361 3	70 9	N	64			159
03	7595 X	6412	-0-	-1183 B	-0-	6317 3	95 9	N	86			245
04	7350 X	5760	-0-	-1590 B	-0-	5706 3	54 9	N	49	176 1		118
05	7595 X	5495	-0-	-2100 B	-0-	5461 3	34 9	N	31			149
06	6690 X	6172	-0-	-518 B	-0-	6140 3	32 9	N	29			178
07	6913 X	5453	-0-	-1460 B	-0-	5379 3	74 9	N	67			245
08	6417 X	5520	-0-	-897 B	-0-	5451 3	69 9	N	63	156 1		152
09	6180 X	-0-	-0-	-6180 B	-0-			N	-0-			152
10	6386 X	3303	-0-	-3083 B	-0-	3235 3	68 9	N	62			214
11	7941 X	7941	-0-	-0- B	-0-	7869 3	72 9	N	65			279
12	6422 X	6422	-0-	-0- B	-0-	6397 3	25 9	N	23	170 1		132

TOTAL GAS PROD: 65,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

01	6324 X	6179	-0-	-145 B	-0-	6104 2	75 9	N	68	178 1		80
02	5825 X	5825	-0-	-0- B	-0-	5803 2	22 9	N	20			100
03	4277 X	4277	-0-	-0- B	-0-	4216 2	61 9	N	55			155
04	5700 X	4938	-0-	-762 B	-0-	4840 2	98 9	N	89	186 1		58
05	5890 X	3188	-0-	-2702 B	-0-	3144 2	44 9	N	40			98
06	5700 X	4662	-0-	-1038 B	-0-	4605 2	57 9	N	52			150
07	5890 X	5153	-0-	-737 B	-0-	5098 2	55 9	N	50			200
08	5115 X	4562	-0-	-553 B	-0-	4545 2	17 9	N	15	182 1		33
09	4950 X	-0-	-0-	-4950 B	-0-			N	-0-			33
10	5177 X	3102	-0-	-2075 B	-0-	3072 2	30 9	N	27			60
11	4980 X	4001	-0-	-979 B	-0-	3932 2	69 9	N	63			123
12	5146 X	3109	-0-	-2037 B	-0-	3046 2	63 9	N	57			180

TOTAL GAS PROD: 48,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

01	5924 X	5924	-0-	-0- B	-0-	5845 2	79 9	N	72	154 1		96
02	5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-	5324 2	72 9	N	65			161
03	5222 X	5222	-0-	-0- B	-0-	5165 2	57 9	N	52			213
04	4756 X	4756	-0-	-0- B	-0-	4694 2	62 9	N	56	184 1		85
05	4092 X	3224	-0-	-868 B	-0-	3185 2	39 9	N	35			120
06	4080 X	4080	-0-	-0- B	-0-	4035 2	45 9	N	41			161
07	4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-	4246 2	63 9	N	57			218
08	4092 X	2992	-0-	-1100 B	-0-	2957 2	35 9	N	32	180 1		70
09	3960 X	-0-	-0-	-3960 B	-0-			N	-0-			70
10	4092 X	2767	-0-	-1325 B	-0-	2723 2	44 9	N	40			110
11	5782 X	5782	-0-	-0- B	-0-	5707 2	75 9	N	68			178
12	5463 X	5463	-0-	-0- B	-0-	5397 2	66 9	N	60			238

TOTAL GAS PROD: 49,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
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	19282	X	14030	-0-	-5252 B	-0-	13764	2	266	9	N	242	347	1			100
02	13855	X	13855	-0-	-0- B	-0-	13582	2	273	9	N	248	170	1			178
03	16218	X	16218	-0-	-0- B	-0-	15989	2	229	9	N	208	181	1			205
04	14010	X	12634	-0-	-1376 B	-0-	12447	2	187	9	N	170	192	1			183
05	14477	X	7534	-0-	-6943 B	-0-	7404	2	130	9	N	118	183	1			118
06	14010	X	10659	-0-	-3351 B	-0-	10493	2	166	9	N	151	169	1			100
07	14477	X	13087	-0-	-1390 B	-0-	12900	2	187	9	N	170	177	1			93
08	8644	X	8644	-0-	-0- B	-0-	8488	2	156	9	N	142	183	1			52
09	12630	X	-0-	-0-	-12630 B	-0-					N	-0-					52
10	13082	X	3999	-0-	-9083 B	-0-	3935	2	64	9	N	58					110
11	12660	X	11557	-0-	-1103 B	-0-	11364	2	193	9	N	175	167	1			118
12	14340	X	14340	-0-	-0- B	-0-	13952	2	388	9	N	353	359	1			112

TOTAL GAS PROD: 126,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,035

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	4185	X	1546	-0-	-2639 B	-0-	1515	2	31	9	N	28					150
02	3915	X	1846	-0-	-2069 B	-0-	1829	2	17	9	N	15					165
03	4185	X	1820	-0-	-2365 B	-0-	1792	2	28	9	N	25					190
04	4050	X	1191	-0-	-2859 B	-0-	1169	2	22	9	N	20					210
05	1141	X	1141	-0-	-0- B	-0-	1109	2	32	9	N	29	192	1			47
06	1920	X	1598	-0-	-322 B	-0-	1580	2	18	9	N	16					63
07	1984	X	1264	-0-	-720 B	-0-	1242	2	22	9	N	20					83
08	1829	X	871	-0-	-958 B	-0-	860	2	11	9	N	10					93
09	1590	X	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-					93
10	1643	X	264	-0-	-1379 B	-0-	262	2	2	9	N	2					95
11	1665	X	1665	-0-	-0- B	-0-	1646	2	19	9	N	17					112
12	1535	X	1535	-0-	-0- B	-0-	1518	2	17	9	N	15					127

TOTAL GAS PROD: 14,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	10168	X	7799	-0-	-2369 B	-0-	7664	2	135	9	N	123	181	1			117
02	9512	X	9401	-0-	-111 B	-0-	9283	2	118	9	N	107	172	1			52
03	11896	X	11896	-0-	-0- B	-0-	11758	2	138	9	N	125					177
04	15330	X	15330	-0-	-0- B	-0-	15096	2	234	9	N	213	183	1			207
05	6798	X	6798	-0-	-0- B	-0-	6699	2	99	9	N	90	192	1			105
06	10992	X	10992	-0-	-0- B	-0-	10849	2	143	9	N	130	190	1			45
07	11902	X	11902	-0-	-0- B	-0-	11720	2	182	9	N	165	170	1			40
08	12003	X	12003	-0-	-0- B	-0-	11840	2	163	9	N	148					188
09	9840	X	-0-	-0-	-9840 B	-0-					N	-0-					188
10	10168	X	3391	-0-	-6777 B	-0-	3345	2	46	9	N	42	153	1			77
11	10321	X	10321	-0-	-0- B	-0-	10175	2	146	9	N	133					210
12	12011	X	12011	-0-	-0- B	-0-	11875	2	136	9	N	124	194	1			140

TOTAL GAS PROD: 111,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,400

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	7347 #	6027	-0-	-1320	-0-	6027	2		N	-0-			-0-
02	8128	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2		N	-0-			-0-
03	6510	10229	-0-	3719	3719	10229	2		N	-0-			-0-
04	6300	10121	-0-	3821	7540	10121	2		N	-0-			-0-
05	17841	10301	-0-	-7540	-0-	10301	2		N	-0-			-0-
06	10068	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2		N	-0-			-0-
07	8832 R	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2		N	-0-			-0-
08	10447 #	8278	-0-	-2169	-0-	8278	2		N	-0-			-0-
09	10110 #	8740	-0-	-1370	-0-	8740	2		N	-0-			-0-
10	10416 R	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2		N	-0-			-0-
11	10080 #	9964	-0-	-116	-0-	9964	2		N	-0-			-0-
12	9735 R	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,839 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

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

01	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-

INEZ (FRIO 5200) //CONT.// 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
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-

SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

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

02	0	1641	-0-	1641	1641	1641	4			N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	1641					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	1641					N	-0-					-0-
05	0 Z	2000	-0-	2000	3641	2000	4			N	-0-					-0-
06	0 Z	23450	-0-	23450	27091	23092	2	358	9	N	325					325
07	0 Z	46175	-0-	46175	73266	45456	2	719	9	N	654	689	1			290
08	0 Z	46416	-0-	46416	119682	45769	2	647	9	N	588	677	1			201
09	0 Z	44206	-0-	44206	163888	43702	2	504	9	N	458	347	1			312
10	0 Z	37354	-0-	37354	201242	37036	2	318	9	N	289	500	1			101
11	0 Z	27512	-0-	27512	228754	27253	2	259	9	N	235	175	1			161
12	0 Z	5305	-0-	5305	234059	5263	2	42	9	N	38	176	1			23

TOTAL GAS PROD: 234,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,587

INEZ (YEGUA 9060) //CONT.// 44522 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ZARATE, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 143791 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9061 - 9070

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	4461	-0-	-1057 B	-7078	4461	3		N	-0-			-0-
02	5162 #	4401	-0-	-761 B	-7839	4401	3		N	-0-			-0-
03	5239 #	4614	-0-	-625 B	-8464	4614	3		N	-0-			-0-
04	4980 #	4379	-0-	-601 B	-9065	4379	3		N	-0-			-0-
05	4774 #	4104	-0-	-670 B	-9735	4104	3		N	-0-			-0-
06	4560 #	4268	-0-	-292 B	-10027	4268	3		N	-0-			-0-
07	4712 #	3991	-0-	-721 B	-10748	3991	3		N	-0-			-0-
08	4619 #	3758	-0-	-861 B	-11609	3758	3		N	-0-			-0-
09	4380 #	3613	-0-	-767 B	-12376	3613	3		N	-0-			-0-
10	4402 #	4481	-0-	79 B	-12297	4481	3		N	-0-			-0-
11	4260 #	4056	-0-	-204 B	-12501	4056	3		N	-0-			-0-
12	3999 #	4202	-0-	203 B	-12298	4202	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
USA WELL #: 1 RRCID -> 196104 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14105 - 15730

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-25498			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-25498			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25498			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-25498			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-25498			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-25498			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	3503 X	1914	-0-	-1589	-0-	22	1	1892	2	N	-0-					-0-
02	2059 X	1944	-0-	-115	-0-	24	1	1920	2	N	-0-					-0-
03	2201 X	1718	-0-	-483	-0-	22	1	1696	2	N	-0-					-0-
04	2100 X	944	-0-	-1156	-0-	21	1	923	2	N	-0-					-0-
05	2077 X	1348	-0-	-729	-0-	22	1	1326	2	N	-0-					-0-
06	2010 X	1352	-0-	-658	-0-	15	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	2077 X	1673	-0-	-404	-0-	19	1	1654	2	N	-0-					-0-
08	1705 X	1106	-0-	-599	-0-	13	1	1093	2	N	-0-					-0-
09	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	17	1	1474	2	N	-0-					-0-
10	1674 X	976	-0-	-698	-0-	11	1	965	2	N	-0-					-0-
11	1620 X	1459	-0-	-161	-0-	17	1	1442	2	N	-0-					-0-
12	1674 X	1389	-0-	-285	-0-	17	1	1372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,314 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

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

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

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

01	1860 X	1643	-0-	-217	-0-	1394	2	249	9	N	226	181	1			103
02	1740 X	1662	-0-	-78	-0-	1249	2	413	9	N	375	349	1			129
03	1705 X	1601	-0-	-104	-0-	1383	2	218	9	N	198	194	1			133
04	1650 X	1523	-0-	-127	-0-	1291	2	232	9	N	211	181	1			163
05	1767 X	1334	-0-	-433	-0-	1286	2	48	9	N	44	184	1			23
06	1710 X	1585	-0-	-125	-0-	1200	2	385	9	N	350	322	1			51
07	1767 X	803	-0-	-964	-0-	591	2	212	9	N	193	163	1			81
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	187	161	1			107
09	1590 X	1178	-0-	-412	-0-	976	2	202	9	N	184	162	1			129
10	1643 X	1446	-0-	-197	-0-	1240	2	206	9	N	187	160	1			156
11	1590 X	1335	-0-	-255	-0-	1125	2	210	9	N	191	180	1			167
12	1209 X	1104	-0-	-105	-0-	957	2	147	9	N	134	180	1			121

TOTAL GAS PROD: 15,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,480

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	3038 X	1942	-0-	-1096	-0-	1864	2	78	9	N	71					156
02	2871 X	1993	-0-	-878	-0-	1964	2	29	9	N	26					182
03	3069 X	1909	-0-	-1160	-0-	1895	2	14	9	N	13					195
04	2970 X	1653	-0-	-1317	-0-	1601	2	52	9	N	47	172	1			70
05	2263 X	1981	-0-	-282	-0-	1885	2	96	9	N	87	34	1			123
06	2070 X	1575	-0-	-495	-0-	1552	2	23	9	N	21					144
07	2139 X	815	-0-	-1324	-0-	794	2	21	9	N	19					163
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					163
09	1920 X	1054	-0-	-866	-0-	1046	2	8	9	N	7					170
10	1984 X	1796	-0-	-188	-0-	1760	2	36	9	N	33					203
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2049	2	43	9	N	39	164	1			78
12	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1865	2	90	9	N	82					160

TOTAL GAS PROD: 18,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

01	1457 X	1435	-0-	-22	-0-	1321	2	114	9	N	104					131
02	1363 X	1196	-0-	-167	-0-	1041	2	155	9	N	141	158	1			114
03	1457 X	1259	-0-	-198	-0-	1112	2	147	9	N	134	165	1			83
04	1410 X	1078	-0-	-332	-0-	929	2	149	9	N	135	155	1			63
05	1457 X	1276	-0-	-181	-0-	1112	2	164	9	N	149	186	1			26
06	1380 X	1246	-0-	-134	-0-	1114	2	132	9	N	120					146
07	1271 X	602	-0-	-669	-0-	439	2	163	9	N	148	152	1			142
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	106					248
09	1260 X	621	-0-	-639	-0-	621	2			N	-0-					248
10	1302 X	502	-0-	-800	-0-	502	2			N	-0-	159	1			89
11	1260 X	476	-0-	-784	-0-	367	2	109	9	N	99	141	1			47
12	896 X	896	-0-	-0-	-0-	778	2	118	9	N	107					154

TOTAL GAS PROD: 10,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

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	651	N	543	-0-	-108 B	-0-	383	2	160	9	N	145	4	1			175
02	638	N	498	-0-	-140 B	-0-	398	2	100	9	N	91	161	1			105
03	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	382	2	102	9	N	93	160	1			38
04	540	N	425	-0-	-115 B	-0-	344	2	81	9	N	74	5	1			107
05	527	N	435	-0-	-92 B	-0-	354	2	81	9	N	74	164	1			17
06	480	N	454	-0-	-26 B	-0-	365	2	89	9	N	81					98
07	434	N	273	-0-	-161 B	-0-	173	2	100	9	N	91	158	1			31
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	78					109
09	450	N	382	-0-	-68 B	-0-	288	2	94	9	N	85					194
10	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	416	2	72	9	N	65	163	1			96
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	349	2	80	9	N	73	5	1			164
12	403	N	292	-0-	-111 B	-0-	248	2	44	9	N	40	166	1			38

TOTAL GAS PROD: 4,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

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	1922	#	2095	-0-	173 B	-10913	2061	2	34	9	N	31					99
02	1798	#	1966	-0-	168 B	-10745	1927	2	39	9	N	35					134
03	1922	#	2563	-0-	641 B	-10104	2484	2	79	9	N	72	171	1			35
04	2040	#	3589	-0-	1549 B	-8555	3587	2	2	9	N	2					37
05	2108	#	3337	-0-	1229 B	-7326	3337	2			N	-0-					37
06	2490	#	3114	-0-	624 B	-6702	3114	2			N	-0-					37
07	3720	#	3615	-0-	-105 B	-6807	3615	2			N	-0-					37
08	3720	#	3741	-0-	21 B	-6786	3741	2			N	-0-					37
09	3600	#	3270	-0-	-330 B	-7116	3270	2			N	-0-					37
10	3627	#	3984	-0-	357 B	-6759	3983	2	1	9	N	1					38
11	3630	#	3432	-0-	-198 B	-6957	3428	2	4	9	N	4					42
12	3751	#	2801	-0-	-950 B	-7907	2792	2	9	9	N	8					50

TOTAL GAS PROD: 37,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	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: 82

JAMES FULLER, SW. (WILCOX, UP.) 45573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STEWARDSHIP RESOURCES 819614
THIGPEN WELL #: 1 RRCID -> 196845 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7331 - 7333

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

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

JAMES FULLER, SW. (4630) 45573 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PA PROSPECT LLC 631641
AYRAUD WELL #: 1 RRCID -> 230865 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4790 - 4830

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

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 09/25/2010 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10170 - 10684

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			104
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-		N	-0-			104
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
12	T. A.		-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	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	380	1	3808	3	N	109	179	1			41
							120	9									
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	235	1	2687	3	N	140					181
							154	9									
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	109	1	2743	3	N	79	179	1			81
							87	9									
04	4170	X	2614	-0-	-1556	-0-	111	1	2383	3	N	109					190
							120	9									
05	4309	X	2685	-0-	-1624	-0-	141	1	2457	3	N	79	177	1			92
							87	9									
06	4170	X	2614	-0-	-1556	-0-	135	1	2372	3	N	97					189
							107	9									
07	3286	X	2887	-0-	-399	-0-	158	1	2630	3	N	90	169	1			110
							99	9									
08	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	162	1	2524	3	N	85					195
							94	9									
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	138	1	2522	3	N	89	177	1			107
							98	9									
10	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	133	1	2448	3	N	74					181
							81	9									
11	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	144	1	2385	3	N	138	178	1			141
							152	9									
12	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	148	1	2268	3	N	57					198
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 34,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

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

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	61	1	53	9	N	48					163
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	52	1	42	9	N	38					201
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	45	1	4	9	N	4					205
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	53	1	131	9	N	119	184	1			140
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	40	1	30	9	N	27					167
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	35	1	37	9	N	34					201
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	9	N	28	179	1			50
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	45	1	30	9	N	27					77
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	22	1	9	9	N	8					85
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	35	1	47	9	N	43					128
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	35	1	41	9	N	37					165
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	40	1	14	9	N	13					178

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

JANSKY (10600) //CONT.// 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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	1612	X	778	-0-	-834	-0-	711	2	67	9	N	61	185	1			58
02	841	X	629	-0-	-212	-0-	545	2	84	9	N	76					134
03	899	X	770	-0-	-129	-0-	687	2	83	9	N	75					209
04	870	X	692	-0-	-178	-0-	609	2	83	9	N	75					284
05	899	X	408	-0-	-491	-0-	366	2	42	9	N	38	198	1			124
06	750	X	102	-0-	-648	-0-	96	2	6	9	N	5					129
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					129
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					129
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					129
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					129
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					129
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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	3007	X	2523	-0-	-484	-0-	2346	2	177	9	N	161	185	1	1	8	157
02	2668	X	2526	-0-	-142	-0-	2427	2	99	9	N	90					247
03	2573	X	1742	-0-	-831	-0-	1676	2	66	9	N	60	188	1			119
04	2430	X	1750	-0-	-680	-0-	1722	2	28	9	N	25					144
05	2697	X	1756	-0-	-941	-0-	1626	2	130	9	N	118	196	1	1	8	65
06	2610	X	262	-0-	-2348	-0-	262	2			N	-0-					65
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					65
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					65
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					65
10	1767	X	180	-0-	-1587	-0-	180	2			N	-0-					65
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	104	2	328	9	N	298	166	1	3	8	194
12	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	7935	2	430	9	N	391	187	1	8	8	390

TOTAL GAS PROD: 19,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SCHWARTZ (9500) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113108 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10480 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	35	1	492	3	N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	839	3	N	-0-					35
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	N	-0-					35
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	N	-0-					35
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					35
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	18	1	324	3	N	-0-					35
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2013 - PLUGGED 06-23-2013

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3658	804	-0-	-2854	-0-	795	2	9	9	Y	8					74
02	1998 R	1998	-0-	-0-	-0-	1990	2	8	9	Y	7					81
03	3333 R	3333	-0-	-0-	-0-	3294	2	39	9	Y	35	66	1			50
04	2666 R	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					50
05	2366 R	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					50
06	3240 #	1559	-0-	-1681	-0-	1500	2	59	9	Y	54					104
07	3348 #	1190	-0-	-2158	-0-	1100	2	90	9	Y	82					186
08	3348 #	1319	-0-	-2029	-0-	1315	2	4	9	Y	4	79	1			111
09	2670 #	448	-0-	-2222	-0-	445	2	3	9	Y	3					114
10	2356 #	119	-0-	-2237	-0-	119	2			Y	-0-					114
11	1560 #	100	-0-	-1460	-0-	100	2			Y	-0-					114
12	1333 #	143	-0-	-1190	-0-	143	2			Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 16,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	5078	-0-	-998	-0-	5017	2	61	9	Y	55					235
02	5742 #	2854	-0-	-2888	-0-	2844	2	10	9	Y	9					244
03	6138 #	2078	-0-	-4060	-0-	2003	2	75	9	Y	68	126	1			186
04	5880 #	2778	-0-	-3102	-0-	2778	2			Y	-0-					186
05	5084 #	1918	-0-	-3166	-0-	1918	2			Y	-0-					186
06	4920 #	3477	-0-	-1443	-0-	3433	2	44	9	Y	40					226
07	3038 #	2048	-0-	-990	-0-	2048	2			Y	-0-					226
08	2883 #	2802	-0-	-81	-0-	2783	2	19	9	Y	17	96	1			147
09	3480 #	2685	-0-	-795	-0-	2670	2	15	9	Y	14					161
10	3596 #	2674	-0-	-922	-0-	2657	2	17	9	Y	15					176
11	3773 R	3773	-0-	-0-	-0-	3719	2	54	9	Y	49					225
12	3130 R	3130	-0-	-0-	-0-	3121	2	9	9	Y	8					233

TOTAL GAS PROD: 35,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200573 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11880 - 11923

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

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

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

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	11346	X	6866	-0-	-4480	-0-	80	1	6577	2	N	190	235	1			57
							209	9									
02	10179	X	348	-0-	-9831	-0-	20	1	320	2	N	7	16	1			48
							8	9									
03	10447	X	7292	-0-	-3155	-0-	335	1	6749	2	N	189	43	1			194
							208	9									
04	9690	X	8271	-0-	-1419	-0-	357	1	7619	2	N	268	250	1			212
							295	9									
05	9269	X	8377	-0-	-892	-0-	451	1	7565	2	N	328	417	1	1	8	122
							361	9									
06	7050	X	6827	-0-	-223	-0-	423	1	6248	2	N	142	84	1			180
							156	9									
07	8556	X	5039	-0-	-3517	-0-	316	1	4578	2	N	132	222	1	1	8	89
							145	9									
08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	1	2	1			88
							1	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			86
10	8370	X	29	-0-	-8341	-0-	1	1	26	2	N	2	2	1			86
							2	9									
11	6870	X	134	-0-	-6736	-0-	8	1	117	2	N	8	1	1			93
							9	9									
12	5053	X	557	-0-	-4496	-0-	43	1	503	2	N	10	4	1			99
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 43,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

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	7564	X	6545	-0-	-1019	-0-	76	1	6190	2	N	254	242	1			68
							279	9									
02	7047	X	6758	-0-	-289	-0-	377	1	6148	2	N	212	239	1			41
							233	9									
03	7068	X	6800	-0-	-268	-0-	308	1	6208	2	N	258	52	1			247
							284	9									
04	6630	X	6354	-0-	-276	-0-	269	1	5749	2	N	305	236	1			316
							336	9									
05	7223	X	6447	-0-	-776	-0-	344	1	5763	2	N	309	436	1			189
							340	9									
06	6990	X	6260	-0-	-730	-0-	386	1	5698	2	N	160	186	1			163
							176	9									
07	7223	X	6103	-0-	-1120	-0-	378	1	5470	2	N	232	225	1			170
							255	9									
08	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	505	1	5371	2	N	305	210	1			265
							336	9									
09	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	451	1	5370	2	N	193	230	1			228
							212	9									
10	6510	X	6322	-0-	-188	-0-	338	1	5733	2	N	228	245	1			211
							251	9									
11	6300	X	5850	-0-	-450	-0-	372	1	5160	2	N	289	245	1			255
							318	9									
12	6200	X	6138	-0-	-62	-0-	465	1	5419	2	N	231	238	1			248
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 75,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,976

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1333	X	201	-0-	-1132	-0-	2 8	1 9	191	2	N	7	2	1			42
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	26 22	1 9	429	2	N	20	3	1			59
03	434	X	301	-0-	-133	-0-	13 26	1 9	262	2	N	24	2	1			81
04	420	X	230	-0-	-190	-0-	10 2	1 9	218	2	N	2	2	1			81
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	32 11	1 9	535	2	N	10	3	1			88
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	57 31	1 9	844	2	N	28	6	1			110
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	59 32	1 9	861	2	N	29	6	1			133
08	589	X	104	-0-	-485	-0-	9 1	1 9	94	2	N	1	2	1			132
09	930	X	443	-0-	-487	-0-	34 6	1 9	403	2	N	5	3	1			134
10	961	X	482	-0-	-479	-0-	18 6	1 9	458	2	N	5	5	1			134
11	930	X	107	-0-	-823	-0-	7 1	1 9	99	2	N	1	2	1			133
12	961	X	46	-0-	-915	-0-	4	1	42	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	424 716	1 9	9404	2	N	651	620	1			210
02	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	506 536	1 9	8248	2	N	487	637	1			60
03	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	391 475	1 9	7882	2	N	432	429	1			63
04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	316 457	1 9	6752	2	N	415	412	1	1	8	65
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	405 377	1 9	6800	2	N	343	243	1			165
06	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	415 469	1 9	6132	2	N	426	400	1			191
07	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	417 385	1 9	6031	2	N	350	408	1			133
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	524 374	1 9	5574	2	N	340	217	1			256
09	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	433 320	1 9	5152	2	N	291	398	1			149
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	313 377	1 9	5301	2	N	343	420	1			72
11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	344 345	1 9	4779	2	N	314	237	1			149
12	6851	X	5342	-0-	-1509	-0-	395 347	1 9	4600	2	N	315	235	1			229

TOTAL GAS PROD: 86,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,707

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	18213 X	18213	-0-	-0-	-0-	756 688	1 9	16769	2	N	625	692	1			160
02	17458 X	17003	-0-	-455	-0-	950 581	1 9	15472	2	N	528	509	1			179
03	19933 X	16289	-0-	-3644	-0-	744 542	1 9	15003	2	N	493	493	1			179
04	19290 X	12734	-0-	-6556	-0-	549 458	1 9	11727	2	N	416	498	1	1	8	96
05	19933 X	10977	-0-	-8956	-0-	596 383	1 9	9998	2	N	348	262	1			182
06	17640 X	10572	-0-	-7068	-0-	651 298	1 9	9623	2	N	271	248	1			205
07	18166 X	11782	-0-	-6384	-0-	735 413	1 9	10634	2	N	375	450	1			130
08	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	942 382	1 9	10016	2	N	347	243	1			234
09	16650 X	16650	-0-	-0-	-0-	1245 569	1 9	14836	2	N	517	483	1			268
10	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	685 472	1 9	11609	2	N	429	490	1			207
11	11430 X	7416	-0-	-4014	-0-	479 290	1 9	6647	2	N	264	275	1			196
12	17081 X	6367	-0-	-10714	-0-	481 284	1 9	5602	2	N	258	240	1			214

TOTAL GAS PROD: 152,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,871

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	5115 X	3770	-0-	-1345	-0-	159 83	1 9	3528	2	N	75	27	1			232
02	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	314 176	1 9	5114	2	N	160	223	1			169
03	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	268 122	1 9	5408	2	N	111	230	1	1	8	49
04	3960 X	1304	-0-	-2656	-0-	57 29	1 9	1218	2	N	26	18	1	1	8	56
05	4526 X	2561	-0-	-1965	-0-	140 78	1 9	2343	2	N	71	16	1			111
06	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	356 130	1 9	5259	2	N	118	39	1			190
07	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	378 124	1 9	5476	2	N	113	215	1			88
08	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	412 113	1 9	4379	2	N	103	23	1			168
09	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	400 150	1 9	4770	2	N	136	229	1	1	8	74
10	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	345 150	1 9	5837	2	N	136	59	1			151
11	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	469 177	1 9	6517	2	N	161	261	1			51
12	4526 X	3040	-0-	-1486	-0-	236 53	1 9	2751	2	N	48	31	1			68

TOTAL GAS PROD: 57,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13609 X	9965	-0-	-3644	-0-	420 221	1 9	9324	2	N	201	72	1			229
02	11310 X	8142	-0-	-3168	-0-	460 191	1 9	7491	2	N	174	260	1			143
03	12090 X	7984	-0-	-4106	-0-	371 146	1 9	7467	2	N	133	64	1	1	8	211
04	11520 X	11364	-0-	-156	-0-	497 262	1 9	10605	2	N	238	278	1	1	8	170
05	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	680 265	1 9	11402	2	N	241	256	1			155
06	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	698 160	1 9	10305	2	N	145	257	1			43
07	11749 X	11505	-0-	-244	-0-	728 245	1 9	10532	2	N	223	79	1			187
08	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	922 199	1 9	9802	2	N	181	236	1			132
09	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	810 230	1 9	9650	2	N	209	257	1			84
10	12338 X	10928	-0-	-1410	-0-	595 261	1 9	10072	2	N	237	105	1			216
11	11220 X	10257	-0-	-963	-0-	673 245	1 9	9339	2	N	223	294	1			145
12	11532 X	9816	-0-	-1716	-0-	758 228	1 9	8830	2	N	207	268	1			84

TOTAL GAS PROD: 125,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,412

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

01	9889 X	9056	-0-	-833	-0-	375 376	1 9	8305	2	N	342	250	1			189
02	9106 X	8471	-0-	-635	-0-	471 331	1 9	7669	2	N	301	434	1			56
03	9238 X	8447	-0-	-791	-0-	380 410	1 9	7657	2	N	373	246	1	1	8	182
04	8940 X	7813	-0-	-1127	-0-	333 376	1 9	7104	2	N	342	252	1			272
05	9238 X	7814	-0-	-1424	-0-	421 327	1 9	7066	2	N	297	328	1			241
06	8760 X	7551	-0-	-1209	-0-	462 270	1 9	6819	2	N	245	276	1			210
07	9052 X	7847	-0-	-1205	-0-	489 277	1 9	7081	2	N	252	236	1			226
08	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	587 250	1 9	6240	2	N	227	215	1			238
09	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	494 316	1 9	5879	2	N	287	416	1	1	8	108
10	7874 X	7158	-0-	-716	-0-	382 300	1 9	6476	2	N	273	253	1			128
11	7620 X	7132	-0-	-488	-0-	452 409	1 9	6271	2	N	372	254	1			246
12	7874 X	6611	-0-	-1263	-0-	508 179	1 9	5924	2	N	163	245	1			164

TOTAL GAS PROD: 91,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,474

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	7812	X	7113	-0-	-699	-0-	291 375	1 9	6447	2	N	341	232	1			189
02	7308	X	6764	-0-	-544	-0-	373 306	1 9	6085	2	N	278	410	1			57
03	7285	X	6901	-0-	-384	-0-	312 308	1 9	6281	2	N	280	231	1	1	8	105
04	7020	X	6244	-0-	-776	-0-	266 304	1 9	5674	2	N	276	248	1			133
05	7223	X	7046	-0-	-177	-0-	379 311	1 9	6356	2	N	283	225	1			191
06	6990	X	6583	-0-	-407	-0-	402 249	1 9	5932	2	N	226	237	1			180
07	7223	X	6698	-0-	-525	-0-	415 283	1 9	6000	2	N	257	219	1			218
08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	534 257	1 9	5677	2	N	234	392	1			60
09	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	468 334	1 9	5576	2	N	304	225	1	1	8	138
10	7037	X	6481	-0-	-556	-0-	345 289	1 9	5847	2	N	263	242	1			159
11	6630	X	5968	-0-	-662	-0-	382 281	1 9	5305	2	N	255	239	1			175
12	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	460 294	1 9	5358	2	N	267	238	1			204

TOTAL GAS PROD: 78,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,264

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	7502	X	5765	-0-	-1737	-0-	234 342	1 9	5189	2	N	311	204	1			162
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	359 202	1 9	5847	2	N	184	234	1			112
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	304 307	1 9	6125	2	N	279	249	1			142
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	267 257	1 9	5703	2	N	234	235	1	1	8	140
05	6665	X	6438	-0-	-227	-0-	348 255	1 9	5835	2	N	232	234	1			138
06	6450	X	6072	-0-	-378	-0-	372 210	1 9	5490	2	N	191	219	1			110
07	6665	X	5573	-0-	-1092	-0-	347 208	1 9	5018	2	N	189	224	1			75
08	6665	X	5956	-0-	-709	-0-	494 207	1 9	5255	2	N	188	28	1			235
09	6240	X	5270	-0-	-970	-0-	392 206	1 9	4672	2	N	187	223	1			199
10	6448	X	5847	-0-	-601	-0-	309 300	1 9	5238	2	N	273	241	1			231
11	6090	X	5233	-0-	-857	-0-	337 224	1 9	4672	2	N	204	234	1			201
12	5952	X	5188	-0-	-764	-0-	392 231	1 9	4565	2	N	210	234	1			177

TOTAL GAS PROD: 70,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,682

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	30194	X	22259	-0-	-7935	-0-	926	1	20522	2	N	737	713	1			205
							811	9									
02	25636	X	23265	-0-	-2371	-0-	1304	1	21251	2	N	645	550	1	1	8	299
							710	9									
03	25823	X	23851	-0-	-1972	-0-	1087	1	21915	2	N	772	934	1			137
							849	9									
04	24990	X	16584	-0-	-8406	-0-	717	1	15318	2	N	499	345	1			291
							549	9									
05	24862	X	15217	-0-	-9645	-0-	834	1	13977	2	N	369	458	1			202
							406	9									
06	24060	X	15816	-0-	-8244	-0-	951	1	14047	2	N	744	646	1			300
							818	9									
07	24862	X	15549	-0-	-9313	-0-	976	1	14127	2	N	405	446	1			259
							446	9									
08	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	1286	1	13677	2	N	383	456	1			186
							421	9									
09	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	1152	1	13727	2	N	420	477	1	1	8	128
							462	9									
10	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	876	1	14836	2	N	481	347	1			262
							529	9									
11	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	1059	1	14696	2	N	494	546	1			210
							543	9									
12	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	1208	1	14084	2	N	500	507	1			203
							550	9									

TOTAL GAS PROD: 211,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,449

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	3348	X	3051	-0-	-297	-0-	121	1	2674	2	N	233	200	1			114
							256	9									
02	3132	X	2974	-0-	-158	-0-	160	1	2609	2	N	186	213	1			87
							205	9									
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	134	1	2704	2	N	181	205	1			63
							199	9									
04	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	112	1	2383	2	N	192	23	1			232
							211	9									
05	3193	X	2709	-0-	-484	-0-	142	1	2374	2	N	175	206	1			201
							193	9									
06	3090	X	2277	-0-	-813	-0-	134	1	1985	2	N	144	200	1			145
							158	9									
07	3193	X	2637	-0-	-556	-0-	158	1	2293	2	N	169	214	1			100
							186	9									
08	3038	X	2400	-0-	-638	-0-	188	1	2001	2	N	192	193	1			99
							211	9									
09	2700	X	2217	-0-	-483	-0-	159	1	1898	2	N	145	16	1			228
							160	9									
10	2697	X	2431	-0-	-266	-0-	126	1	2137	2	N	153	205	1			176
							168	9									
11	2550	X	2289	-0-	-261	-0-	141	1	1960	2	N	171	207	1			140
							188	9									
12	2635	X	2440	-0-	-195	-0-	177	1	2067	2	N	178	207	1			111
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 31,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,119

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SPUR T GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217970 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11619 - 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	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					83
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					83
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2012 - PLUGGED 04/20/12

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

LAS PIEDRAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235625 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11446 - 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					28
02	754	N	652	-0-	-102	-0-	618	2	34	9	N	31					59
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1089	2	23	9	N	21					80
04	0		401	-0-	401	401	393	2	8	9	N	7	87	1			-0-
05	0		137	-0-	137	538	137	2			N	-0-					-0-
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	538					N	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

U.S. ENERCORP, LTD. 875468
WOLF HOLLOW WELL #: 1 RRCID -> 234585 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11684 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1259	-0-	-229	-0-	328	1	907	2	N	22					84
							24	9									
02	1392	X	1046	-0-	-346	-0-	310	1	713	2	N	21					105
							23	9									
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	492	1	1273	2	N	25					130
							28	9									
04	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	547	1	1042	2	N	4					134
							4	9									
05	1271	X	1147	-0-	-124	-0-	365	1	782	2	N	-0-					134
06	1740	X	960	-0-	-780	-0-	420	1	540	2	N	-0-					134
07	1798	X	14	-0-	-1784	-0-	14	2			N	-0-					134
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-	134	1			-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12

TOTAL GAS PROD: 7,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
02	290 #	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

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

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

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	475 N	475	-0-	-0-	-0-	28 2	447 9	N	406	326 1		187
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	193 2	531 9	N	483	487 1		183
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	47 2	469 9	N	426	332 1		277
04	450 N	280	-0-	-170	-0-	26 2	254 9	N	231	325 1		183
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	464	380 1		267
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	346	492 1		121
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	319	324 1		116
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	431	356 1		191
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	483	486 1		188
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	328	329 1		187
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	174	166 1		195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	420	488 1		127

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,511

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	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	696	X	292	-0-	-404	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	150	1	2085	2	N	-0-					-0-
04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	300	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	310	1	1044	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	1849	-0-	-383	-0-	310	1	1539	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1297	-0-	-935	-0-	310	1	987	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	924	-0-	-1146	-0-	300	1	624	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	702	-0-	-1158	-0-	310	1	392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,721 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	335	-0-	-2796	-0-	335	2			N	-0-					3
02	2929	X	1852	-0-	-1077	-0-	1852	2			N	-0-					3
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					3
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					3
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					3
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					3
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 244870 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4755 - 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	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					7
02	6061	X	-0-	-0-	-6061	-0-					N	-0-					7
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					7
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					7
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-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-

KAR-O-WAY (UPPER PETTUS) 48090 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
JONES, J. N. WELL #: 3 RRCID -> 198042 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4549 - 4575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (1650) //CONT.// 48104 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 6 RRCID -> 147389 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
ROUDAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 212584 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2144 - 2149

01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

LOEHR WELL #: 7 RRCID -> 242787 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2095 - 2107

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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-

LOEHR WELL #: 1B RRCID -> 258700 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3299 PERF. 2139 - 2145

01	1550 #	1042	-0-	-508	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
02	1421 N	781	-0-	-640	-0-	781	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	678	-0-	-438	-0-	678	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	496	-0-	-524	-0-	496	2	N	-0-			-0-
05	837 N	349	-0-	-488	-0-	349	2	N	-0-			-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/12

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
GEISER OPERATING, INC. //CONT.// 298984
LOEHR WELL #: 1C RRCID -> 261245 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2144 - 2151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2012 - PLUGGED 08/07/12

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-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

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

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

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 085596 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2116 - 2123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
NELSON, JAMES L. 604295
BAMMERT, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 184587 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2218 - 2219

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2012 - PLUGGED 05/16/12

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

PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 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-

KAREN BEAUCHAMP (2500) 48104 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
GEISER OPERATING, INC. 298984
LOEHR WELL #: 5 RRCID -> 262183 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2514 - 2515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	3235	-0-	-516	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
02	3509	2728	-0-	-781	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
03	3734 R	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
04	3540 #	3332	-0-	-208	-0-	3332	2		N	-0-			-0-
05	3441 #	1604	-0-	-1837	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
06	3600 #	552	-0-	-3048	-0-	552	2		N	-0-			-0-
07	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
08	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
09	3330 #	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-			-0-
10	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2013

TOTAL GAS PROD: 15,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
GOHLKE, M. F. WELL #: 10 RRCID -> 096748 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
GEISER OPERATING, INC. 298984
LOEHR WELL #: 4 RRCID -> 259994 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2786 - 2789

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2012 - PLUGGED 10/25/12

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

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-

KAREN BEAUCHAMP (2700) //CONT.// 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (3000) 48104 846 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEISER OPERATING, INC. 298984
LOEHR WELL #: RRCID -> 232508 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3061 - 3066

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2011

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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

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

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10207					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10207					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10207					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10207					N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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 UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

01	12307 #	12004	-0-	-303	-0-	1006	1	10869	2	Y	117	119	1			49
						129	9									
02	10788 #	10203	-0-	-585	-0-	926	1	9200	2	Y	70	57	1			62
						77	9									
03	11532 #	11392	-0-	-140	-0-	1020	1	10228	2	Y	131	175	1			18
						144	9									
04	11610 #	11175	-0-	-435	-0-	1017	1	10003	2	Y	141	120	1			39
						155	9									
05	11935 #	11492	-0-	-443	-0-	1078	1	10389	2	Y	23	44	1			18
						25	9									
06	11550 #	11011	-0-	-539	-0-	1195	1	9653	2	Y	148	109	1			57
						163	9									
07	11749 R	11749	-0-	-0-	-0-	1018	1	10581	2	Y	136	158	1			35
						150	9									
08	11563 #	11484	-0-	-79	-0-	1127	1	10357	2	Y	-0-	7	1			28
09	11408 R	11408	-0-	-0-	-0-	1105	1	10303	2	Y	-0-	4	1			24
10	11854 R	11854	-0-	-0-	-0-	1040	1	10619	2	Y	177	149	1			52
						195	9									
11	10380 #	9029	-0-	-1351	-0-	943	1	7939	2	Y	134	158	1			28
						147	9									
12	10827 R	10827	-0-	-0-	-0-	1064	1	9619	2	Y	131	105	1			54
						144	9									

TOTAL GAS PROD: 133,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11551					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11551					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11551					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11551					N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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 (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

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

KARON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

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

KARON UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

01	62 #	36	-0-	-26	-0-	3	1	29	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
02	145 #	30	-0-	-115	-0-	2	1	26	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
03	155 #	36	-0-	-119	-0-	3	1	29	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
04	150 #	37	-0-	-113	-0-	3	1	28	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	60	44	1	18
						66	9							
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			18
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			18
08	183 R	183	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	138	139	1	17
						152	9							
09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	114	91	1	40
						125	9							
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			40
11	90 #	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			40
12	93 #	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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 #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

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

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

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

KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #	526	-0-	-1	-0-	44	1	478	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	493 #	469	-0-	-24	-0-	43	1	424	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
03	533 R	533	-0-	-0-	-0-	48	1	481	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
04	524 R	524	-0-	-0-	-0-	48	1	470	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
05	608 R	608	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	Y	60	44	1			18
						66	9									
06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	55	1	456	2	Y	-0-	5	1			13
07	535 R	535	-0-	-0-	-0-	47	1	488	2	Y	-0-	7	1			6
08	668 R	668	-0-	-0-	-0-	54	1	492	2	Y	111	104	1			13
						122	9									
09	624 R	624	-0-	-0-	-0-	51	1	479	2	Y	85	68	1			30
						94	9									
10	542 R	542	-0-	-0-	-0-	48	1	494	2	Y	-0-	7	1			23
11	480 #	454	-0-	-26	-0-	48	1	406	2	Y	-0-	8	1			15
12	543 R	543	-0-	-0-	-0-	54	1	489	2	Y	-0-	5	1			10

TOTAL GAS PROD: 6,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

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

KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	59	2	Y	4	4	1			2
02	58 #	56	-0-	-2	-0-	5 2	1 9	49	2	Y	2	2	1			2
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	57	2	Y	4	5	1			1
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	56	2	Y	5	4	1			2
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	7 66	1 9	62	2	Y	60	44	1			18
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-	1	1			17
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	62	2	Y	1	1	1			17
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					17
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					17
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-	1	1			16
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	Y	-0-	1	1			15
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-	1	1			14

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

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

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

01	9842 R	9842	-0-	-0-	-0-	828	1	8941	2	Y	66	68	1			28
						73	9									
02	8900 R	8900	-0-	-0-	-0-	810	1	8045	2	Y	41	33	1			36
						45	9									
03	9238 R	9238	-0-	-0-	-0-	830	1	8325	2	Y	75	101	1			10
						83	9									
04	9300 #	8958	-0-	-342	-0-	819	1	8050	2	Y	81	69	1			22
						89	9									
05	9827 #	9086	-0-	-741	-0-	850	1	8192	2	Y	40	44	1			18
						44	9									
06	9510 #	8638	-0-	-872	-0-	905	1	7615	2	Y	107	82	1			43
						118	9									
07	9517 #	8698	-0-	-819	-0-	754	1	7834	2	Y	100	117	1			26
						110	9									
08	9269 #	8655	-0-	-614	-0-	841	1	7731	2	Y	75	90	1			11
						83	9									
09	8970 #	8253	-0-	-717	-0-	791	1	7381	2	Y	74	59	1			26
						81	9									
10	9083 #	8365	-0-	-718	-0-	735	1	7502	2	Y	116	105	1			37
						128	9									
11	8190 #	6738	-0-	-1452	-0-	704	1	5922	2	Y	102	118	1			21
						112	9									
12	8463 #	8337	-0-	-126	-0-	819	1	7406	2	Y	102	81	1			42
						112	9									

TOTAL GAS PROD: 103,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16391 R	16391	-0-	-0-	-0-	1375	1	14849	2	Y	152	155	1			64
						167	9									
02	14300 R	14300	-0-	-0-	-0-	1299	1	12900	2	Y	92	75	1			81
						101	9									
03	16334 R	16334	-0-	-0-	-0-	1463	1	14683	2	Y	171	228	1			24
						188	9									
04	15957 R	15957	-0-	-0-	-0-	1455	1	14301	2	Y	183	156	1			51
						201	9									
05	16533 R	16533	-0-	-0-	-0-	1553	1	14968	2	Y	11	44	1			18
						12	9									
06	15846 R	15846	-0-	-0-	-0-	1701	1	13905	2	Y	218	155	1			81
						240	9									
07	16479 R	16479	-0-	-0-	-0-	1428	1	14841	2	Y	191	222	1			50
						210	9									
08	16883 R	16883	-0-	-0-	-0-	1638	1	15051	2	Y	176	202	1			24
						194	9									
09	16442 R	16442	-0-	-0-	-0-	1574	1	14684	2	Y	167	133	1			58
						184	9									
10	16984 R	16984	-0-	-0-	-0-	1493	1	15238	2	Y	230	214	1			74
						253	9									
11	14970 #	13886	-0-	-1084	-0-	1450	1	12205	2	Y	210	242	1			42
						231	9									
12	16702 R	16702	-0-	-0-	-0-	1641	1	14837	2	Y	204	162	1			84
						224	9									

TOTAL GAS PROD: 192,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,005

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

01	744 #	583	-0-	-161	-0-	49	1	530	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	47	1	470	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
03	563 R	563	-0-	-0-	-0-	51	1	508	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
04	570 #	503	-0-	-67	-0-	46	1	451	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
05	589 #	576	-0-	-13	-0-	48	1	462	2	Y	60	44	1			18
						66	9									
06	570 #	481	-0-	-89	-0-	52	1	429	2	Y	-0-	2	1			16
07	558 #	502	-0-	-56	-0-	44	1	458	2	Y	-0-	7	1			9
08	558 #	334	-0-	-224	-0-	33	1	301	2	Y	-0-	4	1			5
09	570 #	315	-0-	-255	-0-	30	1	282	2	Y	3	3	1			5
						3	9									
10	589 #	318	-0-	-271	-0-	28	1	290	2	Y	-0-	4	1			1
11	480 #	423	-0-	-57	-0-	44	1	371	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
12	521 R	521	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	Y	7	5	1			3
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	96 R	96	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	87 #	80	-0-	-7	-0-	7	1	71	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	60	44	1			18
						66	9									
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-	1	1			17
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	1	1	1			17
						1	9									
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-	1	1			16
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-	1	1			15
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-	1	1			14
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	Y	-0-	1	1			13
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-	1	1			12

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7430 - 7438

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 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 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 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	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	691	1	4097	2	N	-0-					30
02	5336	X	3550	-0-	-1786	-0-	574	1	2976	2	N	-0-					30
03	6262	X	2628	-0-	-3634	-0-	529	1	2099	2	N	-0-					30
04	6060	X	2320	-0-	-3740	-0-	503	1	1817	2	N	-0-					30
05	6262	X	2525	-0-	-3737	-0-	219	1	2121	2	N	168					198
							185	9									
06	4620	X	3295	-0-	-1325	-0-	280	1	3014	2	N	1					199
							1	9									
07	3782	X	2325	-0-	-1457	-0-	204	1	2121	2	N	-0-	32	1			167
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	499	1	4589	2	N	58	1	1			224
							64	9									
09	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	474	1	4424	2	N	11	1	1			234
							12	9									
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	413	1	4220	2	N	59	59	1			234
							65	9									
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	419	1	3527	2	N	12					246
							13	9									
12	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	435	1	3933	2	N	-0-					246

TOTAL GAS PROD: 44,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

01	8339	X	7701	-0-	-638	-0-	1106	1	6561	2	N	31					181
							34	9									
02	8381	X	5389	-0-	-2992	-0-	891	1	4481	2	N	15					196
							17	9									
03	8959	X	8679	-0-	-280	-0-	1249	1	7383	2	N	43	180	1			59
							47	9									
04	8670	X	8576	-0-	-94	-0-	1250	1	7287	2	N	35					94
							39	9									
05	7688	X	7535	-0-	-153	-0-	706	1	6804	2	N	23					117
							25	9									
06	8400	X	5694	-0-	-2706	-0-	479	1	5158	2	N	52					169
							57	9									
07	8866	X	7950	-0-	-916	-0-	697	1	7243	2	N	9	178	1			-0-
							10	9									
08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	726	1	6674	2	N	17					17
							19	9									
09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	734	1	6849	2	N	41					58
							45	9									
10	7471	X	7039	-0-	-432	-0-	628	1	6411	2	N	-0-					58
11	7230	X	4688	-0-	-2542	-0-	498	1	4190	2	N	-0-					58
12	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	745	1	6739	2	N	19					77
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 85,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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

01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1976	2	24	9	Y	22				128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37				165
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1736	2	51	9	Y	46				211
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	40				251
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-				251
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1743	2	3	9	Y	3	182	1		72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30				102
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	1				103
09	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	1584	2	3	9	Y	3				106
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1642	2	2	9	Y	2				108
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1548	2	22	9	Y	20				128
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1904	2	45	9	Y	41				169

TOTAL GAS PROD: 14,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400) 48197 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 226917 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12266 - 12380

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

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

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	8122	X	7941	-0-	-181	-0-	624	1	7247	3	Y	64					207
							70	9									
02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	605	1	7247	3	Y	61	175	1			93
							67	9									
03	7905	X	7871	-0-	-34	-0-	627	1	7180	3	Y	58					151
							64	9									
04	7650	X	7521	-0-	-129	-0-	597	1	6867	3	Y	52					203
							57	9									
05	7905	X	7274	-0-	-631	-0-	501	1	6731	3	Y	38	171	1			70
							42	9									
06	7650	X	7356	-0-	-294	-0-	530	1	6767	3	Y	54					124
							59	9									
07	7905	X	7668	-0-	-237	-0-	651	1	6958	3	Y	54					178
							59	9									
08	7657	X	7553	-0-	-104	-0-	611	1	6890	3	Y	47					225
							52	9									
09	7410	X	7321	-0-	-89	-0-	569	1	6694	3	Y	53	176	1			102
							58	9									
10	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	646	1	7067	3	Y	59					161
							65	9									
11	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	630	1	6836	3	Y	53					214
							58	9									
12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	592	1	7051	3	Y	52	171	1			95
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 91,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

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	T. A.		-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-

HUNT OIL COMPANY 416330
GOHLKE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220270 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 15811 PERF.14555 - 15304

01	2418	X	1787	-0-	-631	-0-	95	1	1692	2	Y	-0-					30
02	DLQ G-10		722	-0-	722	722	37	1	685	2	Y	-0-					30
03	DLQ G-10		488	-0-	488	1210	1	1	487	2	Y	-0-					30
04	DLQ G-10		2367	-0-	2367	3577	5	1	2362	2	Y	-0-					30
05	DLQ G-10		3407	-0-	3407	6984	14	1	3393	2	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		2746	-0-	2746	9730	12	1	2734	2	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		2502	-0-	2502	12232	14	1	2488	2	Y	-0-					30
08	14345	X	2113	-0-	-12232	-0-	156	1	1957	2	Y	-0-					30
09	3210	X	2895	-0-	-315	-0-	222	1	2673	2	Y	-0-					30
10	3317	X	2753	-0-	-564	-0-	204	1	2549	2	Y	-0-					30
11	2760	X	2365	-0-	-395	-0-	103	1	2262	2	Y	-0-					30
12	3007	X	2133	-0-	-874	-0-	95	1	2038	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 26,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASPER, S. (KNAVE) //CONT.// 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
GOHLKE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226252 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14530 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		419	-0-	419	419	21	1	398	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		308	-0-	308	727	308	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		409	-0-	409	1136	1	1	408	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		188	-0-	188	1324	1	1	187	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		237	-0-	237	1561	1	1	236	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		142	-0-	142	1703	1	1	141	2	Y	-0-			-0-
08	1925	N	222	-0-	-1703	-0-	16	1	206	2	Y	-0-			-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	-0-			-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	96	-0-	-114	-0-	4	1	92	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	86	-0-	-193	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOHLKE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 233247 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 16618 PERF.14947 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12025	X	2809	-0-	-9216	-0-	150	1	2659	2	Y	-0-			96
02	DLQ G-10		3866	-0-	3866	3866	195	1	3671	2	Y	-0-			96
03	DLQ G-10		3968	-0-	3968	7834	2	1	3966	2	Y	-0-			96
04	DLQ G-10		3238	-0-	3238	11072	8	1	3230	2	Y	-0-			96
05	DLQ G-10		2337	-0-	2337	13409	10	1	2327	2	Y	-0-			96
06	DLQ G-10		2478	-0-	2478	15887	11	1	2467	2	Y	-0-			96
07	DLQ G-10		2593	-0-	2593	18480	15	1	2578	2	Y	-0-			96
08	21634	X	3154	-0-	-18480	-0-	233	1	2921	2	Y	-0-			96
09	3240	X	1999	-0-	-1241	-0-	153	1	1846	2	Y	-0-			96
10	2604	X	1610	-0-	-994	-0-	119	1	1491	2	Y	-0-			96
11	3060	X	2334	-0-	-726	-0-	101	1	2233	2	Y	-0-			96
12	3162	X	2104	-0-	-1058	-0-	93	1	2011	2	Y	-0-			96

TOTAL GAS PROD: 32,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	724	1	6310	2	N	-0-			63
02	6931	X	5905	-0-	-1026	-0-	644	1	5261	2	N	-0-			63
03	7409	X	6212	-0-	-1197	-0-	756	1	5456	2	N	-0-			63
04	7170	X	6299	-0-	-871	-0-	705	1	5594	2	N	-0-			63
05	7409	X	7275	-0-	-134	-0-	743	1	6532	2	N	-0-			63
06	7170	X	6408	-0-	-762	-0-	757	1	5651	2	N	-0-			63
07	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	748	1	6274	2	N	20			83
							22	9							
08	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	728	1	6039	2	N	-0-			83
09	6390	X	6044	-0-	-346	-0-	754	1	5290	2	N	-0-			83
10	6603	X	6224	-0-	-379	-0-	725	1	5499	2	N	-0-			83
11	6390	X	5731	-0-	-659	-0-	736	1	4995	2	N	-0-			83
12	6603	X	5582	-0-	-1021	-0-	746	1	4836	2	N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 76,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	27	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	19	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	27	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	18	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	19	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	28	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	9	1			12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	28	1			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	19	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	19	1			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

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-

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

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

KATZ-SLICK (LULING) 48310 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
DOLAN WELL #: 4 RRCID -> 188897 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 15330 PERF.11870 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	807	-0-	-247	-0-	150	1	657	2	N	-0-					-0-
02	812 N	711	-0-	-101	-0-	150	1	561	2	N	-0-					-0-
03	837 N	376	-0-	-461	-0-	150	1	226	2	N	-0-					-0-
04	780 N	51	-0-	-729	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2012 - PLUGGED 08/06/12

TOTAL GAS PROD: 1,945 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571 X	9495	-0-	-1076	-0-	375	1	9120	2	N	-0-					99
02	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	401	1	9290	2	N	-0-					99
03	7657 X	6358	-0-	-1299	-0-	287	1	6071	2	N	-0-					99
04	9180 X	5742	-0-	-3438	-0-	259	1	5483	2	N	-0-	76	1			23
05	10354 X	6142	-0-	-4212	-0-	324	1	5818	2	N	-0-					23
06	10020 X	5925	-0-	-4095	-0-	343	1	5582	2	N	-0-					23
07	10354 X	6303	-0-	-4051	-0-	427	1	5876	2	N	-0-					23
08	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	343	1	6046	2	N	-0-					23
09	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	432	1	5752	2	N	-0-					23
10	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	501	1	6000	2	N	-0-					23
11	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	325	1	6022	2	N	-0-					23
12	6386 X	6141	-0-	-245	-0-	338	1	5803	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 81,218 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	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	245	1	5949	2	N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	179	1	4143	2	N	-0-					-0-
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	333	1	7027	2	N	-0-					-0-
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	341	1	7238	2	N	-0-					-0-
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	296	1	5329	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	257	1	4183	2	N	-0-					-0-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	173	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	197	1	3464	2	N	-0-					-0-
09	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	168	1	2241	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1541	-0-	-629	-0-	119	1	1422	2	N	-0-					-0-
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	275	1	5107	2	N	-0-					-0-
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	262	1	4492	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	50	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1094	-0-	-332	-0-	50	1	1044	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	987	-0-	-273	-0-	50	1	937	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	803	-0-	-344	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	736	-0-	-314	-0-	50	1	686	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	877	-0-	-146	-0-	50	1	827	2	N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	50	1	750	2	N	-0-					-0-
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	50	1	655	2	N	-0-					-0-
10	868	N	710	-0-	-158	-0-	50	1	660	2	N	-0-					-0-
11	780	N	540	-0-	-240	-0-	540	1			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	50	1	868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,537 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	57071	X	43693	-0-	-13378	-0-	43648	2	45	9	N	41	180	0			190
02	57068	X	57068	-0-	-0-	-0-	57005	2	63	9	N	57					247
03	55201	X	55201	-0-	-0-	-0-	55136	2	65	9	N	59	172	0			134
04	51510	X	43139	-0-	-8371	-0-	43084	2	55	9	N	50					184
05	56451	X	39298	-0-	-17153	-0-	39247	2	51	9	N	46					230
06	54630	X	32461	-0-	-22169	-0-	32440	2	21	9	N	19					249
07	56451	X	27280	-0-	-29171	-0-	27245	2	35	9	N	32					281
08	53165	X	39758	-0-	-13407	-0-	39707	2	51	9	N	46					327
09	43140	X	42557	-0-	-583	-0-	42509	2	48	9	N	44	336	0			35
10	39308	X	37574	-0-	-1734	-0-	37519	2	55	9	N	50					85
11	38490	X	35127	-0-	-3363	-0-	35072	2	55	9	N	50					135
12	43989	X	39364	-0-	-4625	-0-	39307	2	57	9	N	52					187

TOTAL GAS PROD: 492,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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	2356 X	119	-0-	-2237	-0-	27	1	92	3	N	-0-					14
02	2030 N	92	-0-	-1938	-0-	92	3			N	-0-					14
03	868 N	182	-0-	-686	-0-	6	1	176	3	N	-0-					14
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	1	1	2378	3	N	20					34
						22	9									
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					34
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					34
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	73	1	67	3	N	-0-					34
08	1891 N	14	-0-	-1877	-0-	14	3			N	-0-					34
09	390 N	55	-0-	-335	-0-	9	1	46	3	N	-0-					34
10	155 N	30	-0-	-125	-0-	12	1	18	2	N	-0-					34
11	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	N	-0-					34
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	2	1	7	2	N	6					40
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

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

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	5456 X	3577	-0-	-1879	-0-	28	1	3549	3	N	-0-			147
02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	38	1	5536	3	N	-0-			147
03	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	48	1	3445	3	N	-0-			147
04	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	46	1	6993	3	N	3			150
						3	9							
05	5952 X	5933	-0-	-19	-0-	62	1	5871	3	N	-0-			150
06	5760 X	4191	-0-	-1569	-0-	59	1	4132	3	N	-0-			150
07	7285 X	6579	-0-	-706	-0-	60	1	6519	3	N	-0-			150
08	505 X	505	-0-	-0-	-0-	5	1	500	3	N	-0-			150
09	7050 X	2773	-0-	-4277	-0-	8	1	2765	3	N	-0-			150
10	6572 X	913	-0-	-5659	-0-	1	1	912	3	N	-0-			150
11	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	59	1	9846	3	N	-0-			150
12	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	56	1	8726	3	N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: 59,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DAVILA WELL #: 1 RRCID -> 166663 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

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

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	36	1	3828	3	N	-0-			1
02	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	58	1	5388	3	N	1			2
						1	9							
03	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	50	1	4978	3	N	-0-			2
04	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	53	1	5946	3	N	14			16
						15	9							
05	5735 X	4510	-0-	-1225	-0-	51	1	4455	3	N	4			20
						4	9							
06	5550 X	2139	-0-	-3411	-0-	22	1	2117	3	N	-0-			20
07	5735 X	4639	-0-	-1096	-0-	27	1	4612	3	N	-0-			20
08	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	45	1	5893	3	N	-0-			20
09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	43	1	6102	3	N	-0-			20
10	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	51	1	4785	3	N	-0-			20
11	5760 X	2947	-0-	-2813	-0-	15	1	2932	3	N	-0-			20
12	6355 X	4473	-0-	-1882	-0-	29	1	4444	3	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 55,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

01	5363 X	702	-0-	-4661	-0-	702	3			N	-0-			290
02	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			290
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
04	3300 X	4	-0-	-3296	-0-	4	3			N	-0-			290
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			290
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			290
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			290
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			111
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

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

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	12865 X	5673	-0-	-7192	-0-	38	1	5635	3	N	-0-					169
02	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	34	1	5727	3	N	6					175
						7	9									
03	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	60	1	13597	3	N	-0-					175
04	9900 X	8487	-0-	-1413	-0-	33	1	8263	3	N	174	171	1			178
						191	9									
05	10230 X	277	-0-	-9953	-0-	2	1	275	3	N	-0-					178
06	9900 X	20	-0-	-9880	-0-	3	1	17	3	N	-0-					178
07	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					178
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	8490 X	265	-0-	-8225	-0-	1	1	264	3	N	-0-					178
10	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	9	1	2412	3	N	-0-					178
11	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	58	1	12493	3	N	-0-					178
12	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	56	1	10834	3	N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 60,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

01	15934 X	9979	-0-	-5955	-0-	151	1	9818	3	N	9					172
						10	9									
02	INC G-10	12234	-0-	12234	12234	230	1	11936	3	N	62	180	1			54
						68	9									
03	INC G-10	10242	-0-	10242	22476	187	1	10010	3	N	41					95
						45	9									
04	INC G-10	11922	-0-	11922	34398	220	1	11645	3	N	52					147
						57	9									
05	INC G-10	12316	-0-	12316	46714	255	1	12061	3	N	-0-					147
06	56387 X	9673	-0-	-46714	-0-	166	1	9507	3	N	-0-					147
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	7409 X	3368	-0-	-4041	-0-	64	1	3113	3	N	174	174	1			147
						191	9									
09	11910 X	121	-0-	-11789	-0-	2	1	119	3	N	-0-					147
10	12307 X	7839	-0-	-4468	-0-	89	1	7750	3	N	-0-					147
11	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	153	1	12100	3	N	-0-					147
12	17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	207	1	16931	3	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 107,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	316	1	20493	3	N	326	360	1			165
							359	9									
02	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	355	1	18428	3	N	260	192	1			233
							286	9									
03	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	264	1	14125	3	N	207	187	1			253
							228	9									
04	20490	X	10201	-0-	-10289	-0-	184	1	9752	3	N	241	359	1			135
							265	9									
05	21173	X	55	-0-	-21118	-0-	1	1	54	3	N	-0-					135
06	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					135
07	20398	X	238	-0-	-20160	-0-	5	1	233	3	N	-0-					135
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					135
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	49	1	4320	3	N	-0-					135
11	934	X	934	-0-	-0-	-0-	12	1	922	3	N	-0-					135
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 70,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	9	1	544	3	N	-0-					-0-
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
04	540	N	33	-0-	-507	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

01	24242	X	-0-	-0-	-24242	-0-					N	-0-					359
02	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	21	1	1114	3	N	-0-					359
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	58	1	3131	3	N	-0-					359
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					359
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	20	1	943	3	N	-0-					359
06	720	X	32	-0-	-688	-0-	32	3			N	-0-					359
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					359
08	744	X	2	-0-	-742	-0-	2	3			N	-0-					359
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					359
10	744	X	654	-0-	-90	-0-	7	1	647	3	N	-0-					359
11	689	X	689	-0-	-0-	-0-	8	1	681	3	N	-0-					359
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	6	1	492	3	N	-0-					359

TOTAL GAS PROD: 7,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	23684 X	14095	-0-	-9589	-0-	214	1	13881	3	N	-0-					160
02	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	276	1	14321	3	N	2					162
						2	9									
03	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	185	1	9939	3	N	33					195
						36	9									
04	15570 X	12409	-0-	-3161	-0-	229	1	12140	3	N	36	182	1			49
						40	9									
05	15593 X	12548	-0-	-3045	-0-	259	1	12250	3	N	35					84
						39	9									
06	15090 X	11049	-0-	-4041	-0-	189	1	10830	3	N	27					111
						30	9									
07	15593 X	432	-0-	-15161	-0-	8	1	424	3	N	-0-					111
08	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	189	1	9175	3	N	15					126
						17	9									
09	15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	197	1	15480	3	N	-0-					126
10	12555 X	10316	-0-	-2239	-0-	116	1	10186	3	N	13					139
						14	9									
11	11040 X	10447	-0-	-593	-0-	130	1	10304	3	N	12					151
						13	9									
12	15469 X	11379	-0-	-4090	-0-	138	1	11239	3	N	2					153
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 132,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

01	775 X	188	-0-	-587	-0-	3	1	185	3	N	-0-					-0-
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	3	N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300 X	234	-0-	-66	-0-	4	1	230	3	N	-0-					-0-
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	248 X	28	-0-	-220	-0-	28	3			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: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					37

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

KAWITT (SECOND ROEDER) //CONT.// 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

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

01	22630 #	10550	-0-	-12080	-0-	10404	2	146	9	N	133					159
02	20677 X	5114	-0-	-15563	-0-	4991	2	123	9	N	112	169	1			102
03	22103 X	-0-	-0-	-22103	-0-					N	61	163	1			-0-
04	19410 X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-					-0-
05	17856 X	-0-	-0-	-17856	-0-					N	-0-					-0-
06	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
07	5456 X	-0-	-0-	-5456	-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: 15,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

01	12741 #	6935	-0-	-5806	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
02	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
03	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					-0-
04	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
05	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
06	6720 X	-0-	-0-	-6720	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
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	16678	X	9337	-0-	-7341	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	12218	-0-	-3384	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	13648	-0-	-3030	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	5382	-0-	-10758	-0-	5297	2	85	9	N	77					77
05	16678	X	9843	-0-	-6835	-0-	9747	2	96	9	N	87					164
06	16140	X	4520	-0-	-11620	-0-	4439	2	81	9	N	74					238
07	16678	X	2639	-0-	-14039	-0-	2597	2	42	9	N	38					276
08	16678	X	6427	-0-	-10251	-0-	6427	2			N	-0-					276
09	16140	X	9374	-0-	-6766	-0-	9349	2	25	9	N	23	213	1			86
10	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					86
11	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					86
12	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 103,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN 'A' WELL #: 25F RRCID -> 194145 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1745 - 1750

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	85	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	65	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	114	-0-	-196	-0-	34	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	61	-0-	-179	-0-	21	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	86	-0-	-131	-0-	30	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

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

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

KAY CREEK (1750) //CONT.// 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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

01	651 #	370	-0-	-281	-0-	121	1	249	2	N	-0-			-0-
02	609 #	357	-0-	-252	-0-	118	1	239	2	N	-0-			-0-
03	521 R	521	-0-	-0-	-0-	154	1	367	2	N	-0-			-0-
04	480 #	469	-0-	-11	-0-	163	1	306	2	N	-0-			-0-
05	682 R	682	-0-	-0-	-0-	239	1	443	2	N	-0-			-0-
06	924 R	924	-0-	-0-	-0-	320	1	604	2	N	-0-			-0-
07	867 R	867	-0-	-0-	-0-	365	1	502	2	N	-0-			-0-
08	682 #	550	-0-	-132	-0-	245	1	305	2	N	-0-			-0-
09	930 #	556	-0-	-374	-0-	289	1	267	2	N	-0-			-0-
10	961 #	419	-0-	-542	-0-	231	1	188	2	N	-0-			-0-
11	930 #	500	-0-	-430	-0-	293	1	207	2	N	-0-			-0-
12	868 #	482	-0-	-386	-0-	247	1	235	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN "A" WELL #: 34 F RRCID -> 132982 COMPL. DATE 08/10/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1898 - 1908

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

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

KAY CREEK (1950) //CONT.// 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	219	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	180	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	252	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	224	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	230	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	192	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	262	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	263	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	256	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	453	-0-	-105	-0-	250	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	427	-0-	-113	-0-	250	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	222	1	212	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

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

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

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
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
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN "A" WELL #: 25 D RRCID -> 131138 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2931 - 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	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 #: 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

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

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

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 T RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 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	3279 R	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-			20
02	3037 R	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-			20
03	3410 #	3003	-0-	-407	-0-	3003	2		N	-0-			20
04	3300 #	2564	-0-	-736	-0-	2564	2		N	-0-			20
05	3410 #	2763	-0-	-647	-0-	2763	2		N	-0-			20
06	3180 #	2043	-0-	-1137	-0-	2043	2		N	-0-			20
07	3255 #	1939	-0-	-1316	-0-	1939	2		N	-0-			20
08	3007 #	1521	-0-	-1486	-0-	1521	2		N	-0-			20
09	2670 #	843	-0-	-1827	-0-	843	2		N	-0-			20
10	2759 #	750	-0-	-2009	-0-	750	2		N	-0-			20
11	2040 #	883	-0-	-1157	-0-	883	2		N	-0-			20
12	1953 #	827	-0-	-1126	-0-	827	2		N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

TOTAL GAS PROD: 23,452 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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (3900) //CONT.// 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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 "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

01	14B DENY	-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 (5100) 48452 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 5 RRCID -> 161183 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5182 - 5188

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/24/2012

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

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN, G. ET AL WELL #: 38 RRCID -> 056362 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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

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

KEERAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 158576 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5192 - 5197

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2013 - PLUGGED 08-12-2013

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

KEERAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 241919 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5283 - 5285

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/25/2012

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

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
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 254176 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5494 - 5602

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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

KEERAN (5565) //CONT.// 48452 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
KEERAN WELL #: 15 RRCID -> 258812 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5524 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	-0-	-1131 B	-0-	2	1	12	2	Y	2	22	1			8
							2	9									
02	841	X	-0-	-0-	-841 B	-0-					Y	-0-	5	1			3
03	899	X	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	1	3	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/13/2012

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6490	R	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			Y	-0-					-0-
02	7070	R	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
03	7911	R	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			Y	-0-					-0-
04	6810	#	5193	-0-	-1617	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
05	7919	R	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			Y	-0-					-0-
06	7716	R	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			Y	-0-					-0-
07	7952	R	7952	-0-	-0-	-0-	7862	2	90	9	Y	82					82
08	7905	#	7641	-0-	-264	-0-	7630	2	11	9	Y	10					92
09	7710	#	7646	-0-	-64	-0-	7632	2	14	9	Y	13					105
10	8020	R	8020	-0-	-0-	-0-	8007	2	13	9	Y	12					117
11	7710	#	6481	-0-	-1229	-0-	6459	2	22	9	Y	20					137
12	7874	#	2174	-0-	-5700	-0-	2174	2			Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 82,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	T. A.		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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 202837 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6138 - 6141

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

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	465 N	117	-0-	-348	-0-	18	1	99	9	Y	90	84	1			52
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	155	9	Y	141	115	1			78
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	41	1	223	9	Y	203	199	1			82
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	35	1	193	9	Y	175	188	1			69
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	172	9	Y	156	157	1			68
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	34	1	189	9	Y	172	174	1			66
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	155	9	Y	141	197	1			10
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	9	Y	112	113	1			9
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	9	Y	135	129	1			15
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	6	1	136	9	Y	124	134	1			5
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	9	Y	134	127	1			12
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	9	Y	163	168	1			7

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,746

KEERAN (6200) //CONT.// 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN TRUST B WELL #: 1 RRCID -> 240784 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6120 - 6126

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

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

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

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

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

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

01	465 N	183	-0-	-282	-0-	28	1	155	9	Y	141	131	1			44
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	42	1	239	9	Y	217	178	1			83
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	9	Y	142	140	1			85
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	60	1	332	9	Y	302	324	1			63
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	41	1	228	9	Y	207	210	1			60
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	9	Y	239	242	1			57
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	215	9	Y	195	238	1			14
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	9	Y	229	224	1			19
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	215	9	Y	195	193	1			21
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	7	1	157	9	Y	143	159	1			5
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	12	1	267	9	Y	243	226	1			22
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	9	Y	246	257	1			11

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,499

KEERAN (6400) //CONT.// 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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 (6550) 48452 722 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2596					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2596					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2596					Y	NO RPT					-0-
04	2596 R	-0-	-0-	-2596	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	669 R	669	-0-	-0-	-0-	441	2	228	9	Y	207	190	1			17
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1244	2	326	9	Y	296	283	1			13

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

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
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5406 - 5426

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

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

KEERAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 210298 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5496 - 5500

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2012 - WELL PLUGGED 11/7/12

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

KEERAN, EAST (5840) 48453 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 3 RRCID -> 255055 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5828 - 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	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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/21/2011

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106	1			N	-0-					-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	1			N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	1			N	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	1			N	-0-					-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	1			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS BAY (8400) 48501 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KELLERS BAY ST. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 002396 COMPL. DATE 12/09/1954 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439

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	14B2 EXT	-0-	-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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 -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	T. A.	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

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

KEMPER, EAST (5650) //CONT.// 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5384 - 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
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	2850	9041	-0-	6191	6191	8953	2	88	9	N	80					80
07	14725	15844	-0-	1119	7310	15679	2	165	9	N	150	182	1			48
08	14725	16345	-0-	1620	8930	16146	2	199	9	N	181					229
09	14250	11133	-0-	-3117	5813	11014	2	119	9	N	108	176	1			161
10	14725	12738	-0-	-1987	3826	12620	2	118	9	N	107	175	1			93
11	14250	14100	-0-	-150	3676	13957	2	143	9	N	130					223
12	14725	8112	-0-	-6613	-0-	8072	2	40	9	N	36	179	1			80

TOTAL GAS PROD: 87,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

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	1922 #	1644	-0-	-278	-0-	92	1	1552	2	N	-0-					-0-
02	1619 R	1619	-0-	-0-	-0-	82	1	1537	2	N	-0-					-0-
03	1488 #	1219	-0-	-269	-0-	86	1	1133	2	N	-0-					-0-
04	1920 #	1531	-0-	-389	-0-	71	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	1984 #	1246	-0-	-738	-0-	62	1	1184	2	N	-0-					-0-
06	1680 #	931	-0-	-749	-0-	62	1	869	2	N	-0-					-0-
07	1736 #	1055	-0-	-681	-0-	54	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1581 #	1298	-0-	-283	-0-	75	1	1223	2	N	-0-					-0-
09	1530 #	748	-0-	-782	-0-	46	1	702	2	N	-0-					-0-
10	1240 #	330	-0-	-910	-0-	23	1	307	2	N	-0-					-0-
11	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1302 #	276	-0-	-1026	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,897 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

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

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

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2399	-0-	-81	-0-	278	1	2112	3	N	8					132
							9	9									
02	2523	X	1908	-0-	-615	-0-	252	1	1652	3	N	4					136
							4	9									
03	2697	X	2180	-0-	-517	-0-	279	1	1889	3	N	11					147
							12	9									
04	2610	X	2079	-0-	-531	-0-	270	1	1788	3	N	19					166
							21	9									
05	2387	X	1981	-0-	-406	-0-	277	1	1691	3	N	12					178
							13	9									
06	2310	X	1923	-0-	-387	-0-	270	1	1645	3	N	7	130	1			55
							8	9									
07	2170	X	2139	-0-	-31	-0-	279	1	1860	3	N	-0-					55
08	2170	X	1701	-0-	-469	-0-	252	1	1446	3	N	3					58
							3	9									
09	2070	X	1875	-0-	-195	-0-	269	1	1606	3	N	-0-					58
10	2139	X	2072	-0-	-67	-0-	270	1	1799	3	N	3					61
							3	9									
11	2070	X	1825	-0-	-245	-0-	270	1	1552	3	N	3					64
							3	9									
12	2139	X	1622	-0-	-517	-0-	277	1	1343	3	N	2					66
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

01	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					27
02	16240	X	202	-0-	-16038	-0-	202	1			Y	-0-					27
03	23255	X	23255	-0-	-0-	-0-	1002	1	22253	3	Y	-0-					27
04	16800	X	3247	-0-	-13553	-0-	942	1	2305	3	Y	-0-					27
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	876	1	3399	3	Y	-0-					27
06	22500	X	3059	-0-	-19441	-0-	166	1	2893	3	Y	-0-					27
07	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-					27
08	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					27
09	4140	X	1149	-0-	-2991	-0-	745	1	178	3	Y	205	176	1			56
							226	9									
10	29650	X	29650	-0-	-0-	-0-	640	1	28778	3	Y	211	176	1			91
							232	9									
11	3060	X	843	-0-	-2217	-0-	843	1			Y	-0-					91
12	1178	X	638	-0-	-540	-0-	638	1			Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 66,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

01	651	N	580	-0-	-71	-0-	88	1	492	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	572	-0-	-240	-0-	98	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	687	-0-	-88	-0-	130	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	153	1	654	3	Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	115	1	551	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	31	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	618	-0-	-219	-0-	45	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	329	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	468	3	Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	137	1	579	3	Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	186	1	462	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B	DENY	41	-0-	41	41	8	1	33	2	N	-0-					77
07	14B	DENY	77	-0-	77	118	16	1	61	2	N	-0-					77
08		118 X	-0-	-0-	-118	-0-					N	-0-					77
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10		62 N	-0-	-0-	-62	-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: 118 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		8897 X	8761	-0-	-136	-0-	2180	1	6581	2	N	-0-					164
02		8323 X	6738	-0-	-1585	-0-	1329	1	5409	2	N	-0-					164
03		8897 X	6520	-0-	-2377	-0-	1095	1	5425	2	N	-0-					164
04		8490 X	7547	-0-	-943	-0-	1413	1	6134	2	N	-0-					164
05		8897 X	6652	-0-	-2245	-0-	1617	1	5035	2	N	-0-					164
06		8490 X	5293	-0-	-3197	-0-	1091	1	4202	2	N	-0-					164
07		7812 X	7019	-0-	-793	-0-	1451	1	5568	2	N	-0-					164
08		7812 X	4178	-0-	-3634	-0-	899	1	3279	2	N	-0-					164
09		7560 X	6029	-0-	-1531	-0-	1202	1	4827	2	N	-0-					164
10		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	1330	1	6354	2	N	-0-					164
11		6780 X	5912	-0-	-868	-0-	993	1	4919	2	N	-0-					164
12		7006 X	6889	-0-	-117	-0-	1194	1	5695	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 79,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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	5890 X	5442	-0-	-448	-0-	1354	1	4088	2	N	-0-					197
02	4553 X	4221	-0-	-332	-0-	831	1	3382	2	N	7					204
						8	9									
03	4867 X	4827	-0-	-40	-0-	811	1	4016	2	N	-0-					204
04	5280 X	5006	-0-	-274	-0-	937	1	4069	2	N	-0-					204
05	5580 X	4925	-0-	-655	-0-	1197	1	3728	2	N	-0-					204
06	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	1599	1	6157	2	N	-0-					204
07	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	1887	1	7239	2	N	-0-					204
08	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	1155	1	4216	2	N	-0-					204
09	7500 X	4004	-0-	-3496	-0-	798	1	3206	2	N	-0-					204
10	7750 X	5599	-0-	-2151	-0-	969	1	4630	2	N	-0-					204
11	7500 X	5025	-0-	-2475	-0-	844	1	4181	2	N	-0-					204
12	7750 X	4237	-0-	-3513	-0-	734	1	3503	2	N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 65,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	1053	1	3180	2	N	-0-					64
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	714	1	2908	2	N	-0-					64
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	569	1	2818	2	N	-0-					64
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	689	1	2990	2	N	-0-					64
05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	807	1	2512	2	N	-0-					64
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	497	1	1913	2	N	-0-					64
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	757	1	2950	2	N	-0-					64
08	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	507	1	1850	2	N	-0-					64
09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	465	1	1868	2	N	-0-					64
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	656	1	3134	2	N	-0-					64
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	510	1	2526	2	N	-0-					64
12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	511	1	2438	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 38,822 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	2732	1	8248	2	N	-0-					104
02	10150 X	8000	-0-	-2150	-0-	1578	1	6422	2	N	-0-					104
03	10850 X	9248	-0-	-1602	-0-	1553	1	7692	2	N	3					107
						3	9									
04	10620 X	8110	-0-	-2510	-0-	1517	1	6585	2	N	7					114
						8	9									
05	10974 X	2564	-0-	-8410	-0-	600	1	1869	2	N	86	180	1			20
						95	9									
06	10620 X	2040	-0-	-8580	-0-	413	1	1590	2	N	34					54
						37	9									
07	9238 X	1020	-0-	-8218	-0-	211	1	809	2	N	-0-					54
08	8339 X	6999	-0-	-1340	-0-	1506	1	5493	2	N	-0-					54
09	8070 X	6982	-0-	-1088	-0-	1392	1	5590	2	N	-0-					54
10	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	1400	1	6688	2	N	30					84
						33	9									
11	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	1603	1	7943	2	N	57					141
						63	9									
12	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	1534	1	7317	2	N	14					155
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 82,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
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	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6785	-0-	-345	-0-	1030	1	5743	3	Y	11					64
							12	9									
02	6670	X	6303	-0-	-367	-0-	1078	1	5213	3	Y	11					75
							12	9									
03	7037	X	6521	-0-	-516	-0-	1230	1	5282	3	Y	8	61	1			22
							9	9									
04	6810	X	6008	-0-	-802	-0-	1138	1	4853	3	Y	15					37
							17	9									
05	6944	X	6180	-0-	-764	-0-	1062	1	5106	3	Y	11					48
							12	9									
06	6570	X	5394	-0-	-1176	-0-	293	1	5100	3	Y	1					49
							1	9									
07	6727	X	5961	-0-	-766	-0-	430	1	5531	3	Y	-0-					49
08	6510	X	5818	-0-	-692	-0-	446	1	5372	3	Y	-0-					49
09	6000	X	5651	-0-	-349	-0-	230	1	5407	3	Y	13					62
							14	9									
10	6169	X	4912	-0-	-1257	-0-	414	1	4485	3	Y	12	54	1			20
							13	9									
11	5760	X	5635	-0-	-125	-0-	310	1	5317	3	Y	7					27
							8	9									
12	5952	X	5836	-0-	-116	-0-	337	1	5493	3	Y	5					32
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 71,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	4402	X	4326	-0-	-76	-0-	656	1	3658	3	Y	11					61
							12	9									
02	4118	X	4062	-0-	-56	-0-	694	1	3356	3	Y	11					72
							12	9									
03	4402	X	4122	-0-	-280	-0-	777	1	3336	3	Y	8	59	1			21
							9	9									
04	4260	X	4069	-0-	-191	-0-	770	1	3284	3	Y	14					35
							15	9									
05	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	710	1	3415	3	Y	10					45
							11	9									
06	4200	X	3382	-0-	-818	-0-	184	1	3195	3	Y	3					48
							3	9									
07	4340	X	3071	-0-	-1269	-0-	222	1	2849	3	Y	-0-					48
08	4216	X	2844	-0-	-1372	-0-	218	1	2626	3	Y	-0-					48
09	4080	X	3543	-0-	-537	-0-	144	1	3385	3	Y	13					61
							14	9									
10	4123	X	3625	-0-	-498	-0-	305	1	3307	3	Y	12	53	1			20
							13	9									
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	218	1	3733	3	Y	7					27
							8	9									
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	245	1	3996	3	Y	5					32
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 45,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WERNLI GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 127476 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 13217

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	70	1	389	3	Y	1					2
							1	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	100	1	483	3	Y	-0-					2
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	113	1	484	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	91	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	82	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	22	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	35	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	303	-0-	-117	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	332	-0-	-164	-0-	28	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	22	1	378	3	Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6324	X	5691	-0-	-633	-0-	864	1	4814	3	Y	12					62
							13	9									
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	1029	1	4974	3	Y	10					72
							11	9									
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	1121	1	4814	3	Y	8	59	1			21
							9	9									
04	5700	X	5334	-0-	-366	-0-	1010	1	4306	3	Y	16					37
							18	9									
05	6417	X	5638	-0-	-779	-0-	969	1	4658	3	Y	10					47
							11	9									
06	6210	X	4604	-0-	-1606	-0-	250	1	4351	3	Y	3					50
							3	9									
07	6417	X	4497	-0-	-1920	-0-	325	1	4172	3	Y	-0-					50
08	5952	X	4381	-0-	-1571	-0-	336	1	4045	3	Y	-0-					50
09	5460	X	4859	-0-	-601	-0-	197	1	4648	3	Y	13					63
							14	9									
10	5642	X	5637	-0-	-5	-0-	475	1	5149	3	Y	12	55	1			20
							13	9									
11	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	343	1	5891	3	Y	7					27
							8	9									
12	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	353	1	5763	3	Y	8					35
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 64,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

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

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

WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204

01	558	N	513	-0-	-45	-0-	78	1	435	3	N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	107	1	515	3	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	135	1	579	3	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	127	1	542	3	N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	110	1	531	3	N	-0-					-0-
06	690	N	436	-0-	-254	-0-	24	1	412	3	N	-0-					-0-
07	682	N	324	-0-	-358	-0-	23	1	301	3	N	-0-					-0-
08	651	N	292	-0-	-359	-0-	22	1	270	3	N	-0-					-0-
09	450	N	324	-0-	-126	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS CRUDE ENERGY, LLC 845063
POGUE WELL #: 1 RRCID -> 192833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.13178 - 13260

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2013 - P&A 03-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	7130	6980	-0-	-150	-0-	6980	2	N	-0-			-0-
02	6815	6414	-0-	-401	-0-	6414	2	N	-0-			-0-
03	7285	41	-0-	-7244	-0-	41	2	N	-0-			-0-
04	6750 #	946	-0-	-5804	-0-	946	2	N	-0-			-0-
05	10053	8617	-0-	-1436	-0-	8617	2	N	-0-			-0-
06	7499	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2	N	-0-			-0-
07	7629	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2	N	-0-			-0-
08	8618 #	7126	-0-	-1492	-0-	7126	2	N	-0-			-0-
09	8340 #	6224	-0-	-2116	-0-	6224	2	N	-0-			-0-
10	8618 #	6166	-0-	-2452	-0-	6166	2	N	-0-			-0-
11	7500 #	5695	-0-	-1805	-0-	5695	2	N	-0-			-0-
12	7626 #	6036	-0-	-1590	-0-	6036	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,373 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	7250	3200	-0-	-4050	11253	483	1	2695	3	N	20					317
						22	9									
02	7250	26	-0-	-7224	4029	4	1	22	3	N	-0-					317
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					317
04	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					317
05	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					317
06	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					317
07	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					317
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					317
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	4	294	1			27
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					27
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21348 X	21348	-0-	-0-	-0-	2084	1	19264	3	Y	-0-					194
02	19665 X	19665	-0-	-0-	-0-	1962	1	17515	3	Y	171	278	1			87
						188	9									
03	25079 X	23146	-0-	-1933	-0-	2105	1	20727	3	Y	285	313	1			59
						314	9									
04	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	1175	1	23632	3	Y	15					74
						17	9									
05	25079 X	21626	-0-	-3453	-0-	742	1	20788	3	Y	87					161
						96	9									
06	22410 X	18394	-0-	-4016	-0-	698	1	17589	3	Y	97	161	1			97
						107	9									
07	25637 X	15952	-0-	-9685	-0-	1173	1	14687	3	Y	84					181
						92	9									
08	20978 X	20978	-0-	-0-	-0-	1845	1	18893	3	Y	218	308	1			91
						240	9									
09	19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	1902	1	17205	3	Y	4					95
						4	9									
10	20291 X	20291	-0-	-0-	-0-	2061	1	18230	3	Y	-0-					95
11	19886 X	19886	-0-	-0-	-0-	2076	1	17810	3	Y	-0-					95
12	19127 X	18462	-0-	-665	-0-	1939	1	16523	3	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 243,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

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	2697	N	148	-0-	-2549	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					1
02	2842	X	24	-0-	-2818	-0-	2	1	20	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3038	X	778	-0-	-2260	-0-	71	1	697	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	3	Y	-0-					2
05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	54	1	1501	3	Y	6					8
							7	9									
06	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	69	1	1753	3	Y	9	8	1			9
							10	9									
07	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	136	1	1705	3	Y	9					18
							10	9									
08	1550	N	1429	-0-	-121	-0-	126	1	1289	3	Y	13	30	1			1
							14	9									
09	1740	N	977	-0-	-763	-0-	97	1	880	3	Y	-0-					1
10	1798	N	728	-0-	-1070	-0-	74	1	654	3	Y	-0-					1
11	1380	N	851	-0-	-529	-0-	87	1	764	3	Y	-0-					1
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	90	1	772	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 (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

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

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

KERR (MASSIVE) //CONT.// 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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	2139	N	1217	-0-	-922	-0-	119	1	1098	3	Y	-0-					15
02	2610	X	1049	-0-	-1561	-0-	105	1	940	3	Y	4	15	1			4
							4	9									
03	2790	X	439	-0-	-2351	-0-	40	1	393	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
04	2160	X	152	-0-	-2008	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					1
05	2232	X	1465	-0-	-767	-0-	50	1	1409	3	Y	5					6
							6	9									
06	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	47	1	1184	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
07	1116	X	802	-0-	-314	-0-	59	1	739	3	Y	4					10
							4	9									
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	144	1	1479	3	Y	9	16	1			3
							10	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	134	1	1210	3	Y	6					9
							7	9									
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	122	1	1074	3	Y	-0-					9
11	1590	N	1353	-0-	-237	-0-	139	1	1214	3	Y	-0-					9
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	179	1	1523	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 13,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

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-

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT	-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 (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	0	W	2717	-0-	2717	97907	265	1	2452	3	N	-0-					17
02	0	W	1994	-0-	1994	99901	199	1	1773	3	N	20	29	1			8
							22	9									
03	0	W	527	-0-	527	100428	48	1	473	3	N	5	12	1			1
							6	9									
04	33540		323	-0-	-33217	67211	15	1	308	3	N	-0-					1
05	34658		-0-	-0-	-34658	32553					N	-0-					1
06	32553	R	-0-	-0-	-32553	-0-					N	-0-					1
07	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					1
08	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					1
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SELLERS LEASE SERVICE, INC. 766125
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

01	4526	#	3319	-0-	-1207	-0-	3310	3	9	9	N	8					55
02	3973	#	2774	-0-	-1199	-0-	2763	3	11	9	N	10					65
03	3720	#	2835	-0-	-885	-0-	2815	3	20	9	N	18					83
04	3600	#	2558	-0-	-1042	-0-	2555	3	3	9	N	3					86
05	3720	#	2505	-0-	-1215	-0-	2503	3	2	9	N	2					88
06	3210	#	1857	-0-	-1353	-0-	1840	3	17	9	N	15					103
07	2976	#	2155	-0-	-821	-0-	2155	3			N	-0-					103
08	2821	#	2075	-0-	-746	-0-	2073	3	2	9	N	2					105
09	2550	#	1855	-0-	-695	-0-	1855	3			N	-0-					105
10	2511	#	1738	-0-	-773	-0-	1738	3			N	-0-					105
11	2100	#	1605	-0-	-495	-0-	1605	3			N	-0-					105
12	2170	#	621	-0-	-1549	-0-	621	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 25,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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 (PETTUS STRINGER) 49776 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ANDERSON OIL LTD. 022499
BURNS, KITTIE WELL #: 7 RRCID -> 153148 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3649 - 3654

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012 - PLUGGED 02/24/12

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

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
LANGHAM WELL #: 2 RRCID -> 200504 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7663 - 7677

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	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-

LANGHAM ST WELL #: 1 RRCID -> 250562 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8379 - 8399

01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			20
02	29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-				N	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
08	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	71	1	13 9	N	12			32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KITTY BURNS (QUEEN CITY) //CONT.// 49776 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762 S	624	-0-	-1138 B	-0-	40	1	584	2	N	-0-					153
02	1200 S	1200	-0-	-0- B	-0-	40	1	1160	2	N	-0-					153
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1028 S	845	-0-	-183 B	-0-	30	1	815	2	N	-0-					153
04	2110 S	2110	-0-	-0- B	-0-	40	1	2070	2	N	-0-					153
05	2094 S	2094	-0-	-0- B	-0-	40	1	1942	2	N	102	179	1			76
						112	9									
06	1728 S	1728	-0-	-0- B	-0-	40	1	1666	2	N	20					96
						22	9									
07	2103 S	904	-0-	-1199 B	-0-	30	1	863	2	N	10					106
						11	9									
08	1680 S	-0-	-0-	-1680 B	-0-					N	-0-					106
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1559 S	1106	-0-	-453 B	-0-	30	1	1076	2	N	-0-					106
10	1540 S	1540	-0-	-0- B	-0-	30	1	1510	2	N	-0-					106
11	826 S	826	-0-	-0- B	-0-	30	1	796	2	N	-0-					106
12	1900 S	1900	-0-	-0- B	-0-	30	1	1864	2	N	5					111
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAKER, E. WELL #: 1 RRCID -> 235703 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 8140 - 8156

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
05	0	-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	1			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
11	14B DENY	-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 (10,850) 50038 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ZINN PETROLEUM CO. 950870
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 255897 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.10818 - 10825

01	9238 #	7538	-0-	-1700	-0-	7278	2	260	9	N	236	175	1			114
02	9708 R	9708	-0-	-0-	-0-	9354	2	354	9	N	322	366	1			70
03	10164 R	10164	-0-	-0-	-0-	9793	2	371	9	N	337	173	1			234
04	8905 R	8905	-0-	-0-	-0-	8621	2	284	9	N	258	178	1			314
05	10385 #	7541	-0-	-2844	-0-	7267	2	274	9	N	249	359	1			204
06	10050 #	7388	-0-	-2662	-0-	7121	2	267	9	N	243	351	1			96
07	10385 #	6783	-0-	-3602	-0-	6524	2	259	9	N	235	165	1			166
08	8525	1900	-0-	-6625	-0-	1900	2			N	-0-					166
09	8250	372	-0-	-7878	-0-	372	2			N	-0-					166
10	7626 #	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					166
11	7380 #	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-	166	1			-0-
12	5940 #	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2012 - P&A 12-28-12

TOTAL GAS PROD: 60,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,880

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOREST OIL CORPORATION 275740
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	6541 X	4505	-0-	-2036 B	-0-	843	1	3472	2	N	173	173	1			350
						190	9									
02	6119 X	4615	-0-	-1504 B	-0-	1120	1	3495	2	N	-0-					350
03	6541 X	3275	-0-	-3266 B	-0-	714	1	2561	2	N	-0-					350
04	6330 X	2925	-0-	-3405 B	-0-	996	1	1662	2	N	243	536	1			57
						267	9									
05	6448 X	5918	-0-	-530 B	-0-	999	1	4822	2	N	88					145
						97	9									
06	7233 X	7233	-0-	-0- B	-0-	908	1	6195	2	N	118					263
						130	9									
07	4929 X	4001	-0-	-928 B	-0-	1080	1	2858	2	N	57					320
						63	9									
08	5921 X	3622	-0-	-2299 B	-0-	1038	1	2527	2	N	52					372
						57	9									
09	6330 X	3614	-0-	-2716 B	-0-	1177	1	2397	2	N	36					408
						40	9									
10	6541 X	2871	-0-	-3670 B	-0-	948	1	1904	2	N	17					425
						19	9									
11	6330 X	3754	-0-	-2576 B	-0-	1102	1	2626	2	N	24					449
						26	9									
12	3999 X	3386	-0-	-613 B	-0-	1090	1	2278	2	N	16					465
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 49,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

01	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	165	1	679	2	N	-0-					157
02	464 N	77	-0-	-387 B	-0-	19	1	58	2	N	-0-					157
03	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	170	1	609	2	N	-0-					157
04	810 N	119	-0-	-691 B	-0-	45	1	74	2	N	-0-					157
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	58	1	280	2	N	10					167
						11	9									
06	750 N	545	-0-	-205 B	-0-	68	1	462	2	N	14					181
						15	9									
07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	52	1	138	2	N	11					192
						12	9									
08	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	93	1	226	2	N	15					207
						17	9									
09	540 N	113	-0-	-427 B	-0-	34	1	70	2	N	8					215
						9	9									
10	217 N	59	-0-	-158 B	-0-	19	1	39	2	N	1					216
						1	9									
11	330 N	255	-0-	-75 B	-0-	67	1	159	2	N	26					242
						29	9									
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	6808	6808	-0-	-0-	-0-	238	1	6465	2	N	95	67	1			34
						105	9									
02	5835	5835	-0-	-0-	-0-	201	1	5570	2	N	58	62	1			30
						64	9									
03	5018	5018	-0-	-0-	-0-	150	1	4811	2	N	52	48	1			34
						57	9									
04	5385	5385	-0-	-0-	-0-	200	1	5117	2	N	62	68	1			28
						68	9									
05	6505	6505	-0-	-0-	-0-	238	1	6209	2	N	53	48	1			33
						58	9									
06	5905	5905	-0-	-0-	-0-	214	1	5641	2	N	45	48	1			30
						50	9									
07	6973	6973	-0-	-0-	-0-	302	1	6608	2	N	57	53	1			34
						63	9									
08	3968	3483	-0-	-485	-0-	154	1	3286	2	N	39	44	1			29
						43	9									
09	4802	4802	-0-	-0-	-0-	231	1	4501	2	N	64	58	1			35
						70	9									
10	4156	4156	-0-	-0-	-0-	151	1	3951	2	N	49	49	2			35
						54	9									
11	3840	3772	-0-	-68	-0-	136	1	3555	2	N	74	72	2			37
						81	9									
12	3968	3869	-0-	-99	-0-	147	1	3672	2	N	45	55	1			27
						50	9									

TOTAL GAS PROD: 62,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

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	6083 X	6083	-0-	-0- B	-0-	364	1	5633	2	N	78	1	8			199
						86	9									
02	5452 X	5314	-0-	-138 B	-0-	317	1	4924	2	N	66	198	1			67
						73	9									
03	6059 X	6059	-0-	-0- B	-0-	366	1	5613	2	N	73					140
						80	9									
04	7626 X	7626	-0-	-0- B	-0-	433	1	7039	2	N	140	196	1			84
						154	9									
05	7034 X	7034	-0-	-0- B	-0-	418	1	6516	2	N	91					175
						100	9									
06	5880 X	5063	-0-	-817 B	-0-	390	1	4550	2	N	112	195	1			92
						123	9									
07	7261 X	7261	-0-	-0- B	-0-	412	1	6770	2	N	72					164
						79	9									
08	6718 X	6718	-0-	-0- B	-0-	395	1	6198	2	N	114	194	1			84
						125	9									
09	6431 X	6431	-0-	-0- B	-0-	388	1	5970	2	N	66					150
						73	9									
10	6467 X	6467	-0-	-0- B	-0-	368	1	6008	2	N	83	180	1			53
						91	9									
11	6140 X	6140	-0-	-0- B	-0-	364	1	5719	2	N	52					105
						57	9									
12	6200 X	5250	-0-	-950 B	-0-	343	1	4734	2	N	157	190	1			72
						173	9									

TOTAL GAS PROD: 75,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
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	10726 X	10307	-0-	-419 B	-0-	617	1	9551	2	N	126	198	1			68
						139	9									
02	INC G-10	9182	-0-	9182 B	9182	567	1	8481	2	N	122					190
						134	9									
03	INC G-10	9665	-0-	9665 B	18847	608	1	8939	2	N	107	192	1			105
						118	9									
04	INC G-10	9292	-0-	9292 B	28139	527	1	8569	2	N	178	196	1	1	8	86
						196	9									
05	INC G-10	9075	-0-	9075 B	37214	539	1	8416	2	N	109					195
						120	9									
06	INC G-10	6246	-0-	6246 B	43460	381	1	5804	2	N	55	194	1			56
						61	9									
07	53663 X	10203	-0-	-43460 B	-0-	580	1	9531	2	N	84					140
						92	9									
08	9859 X	9859	-0-	-0- B	-0-	581	1	9121	2	N	143	195	1			88
						157	9									
09	9480 X	9480	-0-	-0- B	-0-	572	1	8812	2	N	87					175
						96	9									
10	9586 X	9586	-0-	-0- B	-0-	547	1	8927	2	N	102	187	1			90
						112	9									
11	9120 X	8850	-0-	-270 B	-0-	519	1	8222	2	N	99					189
						109	9									
12	9697 X	9697	-0-	-0- B	-0-	649	1	8940	2	N	98	192	1			95
						108	9									

TOTAL GAS PROD: 111,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

CLARK CREEK WELL #: 1 RRCID -> 262225 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11402 - 11416

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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HOFFER, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 225465 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11142 - 11160

01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	76	1	1	8	28
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

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

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
HERMES WELL #: 1 RRCID -> 234308 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11192 - 11207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17608 X	10236	-0-	-7372 B	-0-	1296 1 168 9	8772 2	N	153	188 1	1 8	72
02	13456 X	12337	-0-	-1119 B	-0-	1212 1 153 9	10972 2	N	139	3 8		208
03	14384 X	2380	-0-	-12004 B	-0-	376 1 29 9	1975 2	N	26	191 1	1 8	42
04	13920 X	-0-	-0-	-13920 B	-0-			N	-0-			42
05	14384 X	-0-	-0-	-14384 B	-0-			N	-0-			42
06	12750 X	-0-	-0-	-12750 B	-0-			N	65	105 1	2 8	-0-
07	13175 X	-0-	-0-	-13175 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P & A 01-04-13

TOTAL GAS PROD: 24,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

01	2883 X	762	-0-	-2121 B	-0-	697 2	65 9	N	59			121
02	2697 X	988	-0-	-1709 B	-0-	901 2	87 9	N	79			200
03	2108 X	887	-0-	-1221 B	-0-	828 2	59 9	N	54	187 1		67
04	2040 X	1567	-0-	-473 B	-0-	1464 2	103 9	N	94			161
05	2108 X	827	-0-	-1281 B	-0-	775 2	52 9	N	47			208
06	1856 X	1856	-0-	-0- B	-0-	1761 2	95 9	N	86	185 1		109
07	1612 X	1029	-0-	-583 B	-0-	978 2	51 9	N	46			155
08	1612 X	898	-0-	-714 B	-0-	821 2	77 9	N	70			225
09	1860 X	599	-0-	-1261 B	-0-	586 2	13 9	N	12			237
10	1922 X	458	-0-	-1464 B	-0-	447 2	11 9	N	10			247
11	1860 X	1007	-0-	-853 B	-0-	940 2	67 9	N	61	190 1		118
12	1277 X	1277	-0-	-0- B	-0-	1205 2	72 9	N	65			183

TOTAL GAS PROD: 12,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

KOONTZ (MACADE) 50207 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 9 RRCID -> 259929 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6827 - 6830

01	279 X	208	-0-	-71	-0-	79 1	129 2	Y	-0-			-0-
02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	480 1	1845 2	Y	-0-			-0-
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	385 1	1523 2	Y	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	330 1	292 2	Y	-0-			-0-
05	2015 N	1106	-0-	-909	-0-	389 1	717 2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1313	-0-	-547	-0-	362 1	951 2	Y	-0-			-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	366 1	375 2	Y	-0-			-0-
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	446 1	791 2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	752	-0-	-568	-0-	296 1	456 2	Y	-0-			-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	426 1	514 2	Y	-0-			-0-
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	501 1	907 2	Y	-0-			-0-
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	577 1	1125 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5301 - 5305

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-

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
LYONS & LOGAN 517080
KEERAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 002420 COMPL. DATE 11/22/1952 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-

KOONTZ (4700) //CONT.// 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4692 - 4696

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

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

KOONTZ (5300) 50207 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
LYONS & LOGAN 517080
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 002421 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5260 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 002422 COMPL. DATE 11/02/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5302 - 5306

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

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

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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-

KEERAN WELL #: 3 RRCID -> 268043 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5540 - 5543

01	0		-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			-0-
06	218		-0-	-0-	-218	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2012 - SEE REMARKS

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

KOONTZ (5800) 50207 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 255894 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5806

01	666	R	666	-0-	-0-	-0-	95	1	571	2	N	-0-			-0-
02	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
03	434	#	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-			-0-
04	630	#	66	-0-	-564	-0-	66	2			N	-0-			-0-
05	651	#	137	-0-	-514	-0-	137	2			N	-0-			-0-
06	630	#	173	-0-	-457	-0-	56	1	117	2	N	-0-			-0-
07	434	#	79	-0-	-355	-0-	43	1	36	2	N	-0-			-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2012

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ, NE. (5980) 50210 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KEERAN RANCH WELL #: 2-L RRCID -> 167018 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6088 - 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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2011

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

01	3100 #	48	-0-	-3052	-0-	48	2			N	-0-				29
02	2842 #	54	-0-	-2788	-0-	54	2			N	-0-				29
03	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				29
04	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-				29
05	930 #	896	-0-	-34	-0-	859	2	37	9	N	34				63
06	556 R	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	N	2				65
07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	68	2	58	9	N	53				118
08	1085 #	518	-0-	-567	-0-	495	2	23	9	N	21				139
09	1050 #	296	-0-	-754	-0-	296	2			N	-0-				139
10	899 #	84	-0-	-815	-0-	74	2	10	9	N	9				148
11	570 #	59	-0-	-511	-0-	59	2			N	-0-				148
12	527 #	239	-0-	-288	-0-	239	2			N	-0-				148

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KYLE (YEGUA 5700) 50455 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
SIEVERS WELL #: 1 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2011

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

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	3317		2212	-0-	-1105	2063	2212	2			N	-0-					-0-
02	5084		5084	-0-	-0-	2063	2711	1	2373	2	N	-0-					-0-
03	4154		3241	-0-	-913	1150	102	1	3139	2	N	-0-					-0-
04	4020		3069	-0-	-951	199	372	1	2697	2	N	-0-					-0-
05	3345	R	3146	-0-	-199	-0-	529	1	2617	2	N	-0-					-0-
06	4020		2907	-0-	-1113	-0-	431	1	2476	2	N	-0-					-0-
07	4154		2942	-0-	-1212	-0-	678	1	2264	2	N	-0-					-0-
08	2761	R	2761	-0-	-0-	-0-	501	1	2260	2	N	-0-					-0-
09	3030		2610	-0-	-420	-0-	316	1	2294	2	N	-0-					-0-
10	3131		2480	-0-	-651	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
11	2910	#	2283	-0-	-627	-0-	318	1	1965	2	N	-0-					-0-
12	2945	#	2419	-0-	-526	-0-	814	1	1605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,154 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
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
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
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364

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

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

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			Y	NO RPT			-0-

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

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	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			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
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903
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	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-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

01	14B DENY	1370	-0-	1370	60211	208	1	1162	2	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	1542	-0-	1542	61753	287	1	1255	2	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	1974	-0-	1974	63727	322	1	1652	2	Y	-0-			-0-
04	14B DENY	2097	-0-	2097	65824	323	1	1774	2	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	2082	-0-	2082	67906	336	1	1746	2	Y	-0-			-0-
06	14B DENY	2371	-0-	2371	70277	365	1	2006	2	Y	-0-			-0-
07	14B DENY	2389	-0-	2389	72666	366	1	2023	2	Y	-0-			-0-
08	14B DENY	2152	-0-	2152	74818	356	1	1796	2	Y	-0-			-0-
09	14B DENY	1998	-0-	1998	76816	329	1	1669	2	Y	-0-			-0-
10	14B DENY	1963	-0-	1963	78779	341	1	1622	2	Y	-0-			-0-
11	14B DENY	1978	-0-	1978	80757	357	1	1621	2	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	2062	-0-	2062	82819	379	1	1683	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903
LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

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

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

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

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	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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903
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-					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-

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-					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-

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	14B DENY	745	-0-	745	34402	113	1	632	2	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	858	-0-	858	35260	160	1	698	2	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	1145	-0-	1145	36405	187	1	958	2	Y	-0-			-0-
04	14B DENY	986	-0-	986	37391	152	1	834	2	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	192	-0-	192	37583	31	1	161	2	Y	-0-			-0-
06	14B DENY	188	-0-	188	37771	29	1	159	2	Y	-0-			-0-
07	14B DENY	155	-0-	155	37926	24	1	131	2	Y	-0-			-0-
08	14B DENY	149	-0-	149	38075	25	1	124	2	Y	-0-			-0-
09	14B DENY	156	-0-	156	38231	26	1	130	2	Y	-0-			-0-
10	14B DENY	152	-0-	152	38383	27	1	125	2	Y	-0-			-0-
11	14B DENY	237	-0-	237	38620	42	1	195	2	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	156	-0-	156	38776	29	1	127	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

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-

LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903
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	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-

LA ROSA UNIT WELL #: 40 RRCID -> 151669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4674 - 5616

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

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

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

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903
LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

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

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	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-

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	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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

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-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903
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	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-

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	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-

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1420	-0-	1420	79710	216	1	1204	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1663	-0-	1663	81373	309	1	1354	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2127	-0-	2127	83500	346	1	1781	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2231	-0-	2231	85731	344	1	1887	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2212	-0-	2212	87943	357	1	1855	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2496	-0-	2496	90439	384	1	2112	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2479	-0-	2479	92918	380	1	2099	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2329	-0-	2329	95247	386	1	1943	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2202	-0-	2202	97449	362	1	1840	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2181	-0-	2181	99630	382	1	1799	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2214	-0-	2214	101844	399	1	1815	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2288	-0-	2288	104132	421	1	1867	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903
ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

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

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	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-

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	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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903
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	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-

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	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-

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	14B DENY	154	-0-	154	5221	23	1	131	2	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	153	-0-	153	5374	27	1	126	2	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	158	-0-	158	5532	26	1	132	2	Y	-0-			-0-
04	14B DENY	151	-0-	151	5683	23	1	128	2	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	152	-0-	152	5835	24	1	128	2	Y	-0-			-0-
06	14B DENY	155	-0-	155	5990	24	1	131	2	Y	-0-			-0-
07	14B DENY	154	-0-	154	6144	24	1	130	2	Y	-0-			-0-
08	14B DENY	149	-0-	149	6293	25	1	124	2	Y	-0-			-0-
09	14B DENY	155	-0-	155	6448	25	1	130	2	Y	-0-			-0-
10	14B DENY	154	-0-	154	6602	27	1	127	2	Y	-0-			-0-
11	14B DENY	138	-0-	138	6740	25	1	113	2	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	156	-0-	156	6896	29	1	127	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903
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	14B DENY	151	-0-	151	17012	23	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	14B DENY	153	-0-	153	17165	28	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	14B DENY	158	-0-	158	17323	26	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY	156	-0-	156	17479	24	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	152	-0-	152	17631	24	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY	237	-0-	237	17868	36	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY	279	-0-	279	18147	42	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	14B DENY	262	-0-	262	18409	43	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	14B DENY	172	-0-	172	18581	29	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	14B DENY	155	-0-	155	18736	27	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	14B DENY	147	-0-	147	18883	26	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	14B DENY	158	-0-	158	19041	29	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

01	60791 X	20255	-0-	-40536	-0-	1338	1	18696	2	N	201	201	1			-0-
						221	9									
02	56869 X	22309	-0-	-34560	-0-	1404	1	20718	2	N	170	170	1			-0-
						187	9									
03	60791 X	20638	-0-	-40153	-0-	1274	1	19237	2	N	115	115	1			-0-
						127	9									
04	58830 X	8707	-0-	-50123	-0-	1228	1	7447	2	N	29	29	1			-0-
						32	9									
05	60791 X	2986	-0-	-57805	-0-	509	1	2466	2	N	10	10	1			-0-
						11	9									
06	58830 X	-0-	-0-	-58830	-0-					N	-0-					-0-
07	60791 X	-0-	-0-	-60791	-0-					N	-0-					-0-
08	60791 X	-0-	-0-	-60791	-0-					N	-0-					-0-
09	58830 X	-0-	-0-	-58830	-0-					N	-0-					-0-
10	60791 X	-0-	-0-	-60791	-0-					N	-0-					-0-
11	58830 X	-0-	-0-	-58830	-0-					N	-0-					-0-
12	60791 X	-0-	-0-	-60791	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

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

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

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 (6100) 51025 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OHLENDORF WELL #: 1 RRCID -> 232899 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6300 - 6304

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2012 - PLUGGED 12/17/12

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	1116 #	357	-0-	-759	-0-	357	2			N	-0-					58
02	1044 #	98	-0-	-946	-0-	98	2			N	-0-					58
03	961 #	130	-0-	-831	-0-	130	2			N	-0-					58
04	840 #	140	-0-	-700	-0-	140	2			N	-0-					58
05	527 #	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					58
06	360 #	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					58
07	155 #	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					58
08	434 #	131	-0-	-303	-0-	131	2			N	-0-					58
09	4452 R	4452	-0-	-0-	-0-	4419	2	33	9	N	30					88
10	6555	6555	-0-	-0-	-0-	6475	2	80	9	N	73					161
11	3194 R	3194	-0-	-0-	-0-	3173	2	21	9	N	19					180
12	4588 #	139	-0-	-4449	-0-	133	2	6	9	N	5	159	1			26

TOTAL GAS PROD: 15,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6310) //CONT.// 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
WRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252866 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2013 - PLUGGED 05-17-2013

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	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					1
02	2900	N	5211	-0-	2311	2311	5211	2			Y	-0-					1
03	3100	N	2377	-0-	-723	1588	2377	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2437	N	849	-0-	-1588	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
05	886		886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
06	850		850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
07	1109		1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
08	1550		1162	-0-	-388	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
09	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
10	1116	#	894	-0-	-222	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	603	-0-	-507	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	828	-0-	-319	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558		4265	-0-	3707	3707	4265	2			Y	-0-					12
02	522		1309	-0-	787	4494	1309	2			Y	-0-					12
03	4494	R	-0-	-0-	-4494	-0-					Y	-0-	8	1			4
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					4
05	4278	#	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	4140	#	9	-0-	-4131	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,349 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	3100 N	17934	-0-	14834	14834	17854	2	80	9	Y	73					74
02	2900 N	19094	-0-	16194	31028	19018	2	76	9	Y	69					143
03	9800	24042	-0-	14242	45270	23942	2	100	9	Y	91	147	1			87
04	25800	23283	-0-	-2517	42753	23204	2	79	9	Y	72					159
05	69190	25437	-0-	-43753	-0-	25345	2	92	9	Y	84	159	1			84
06	23280 #	13607	-0-	-9673	-0-	13498	2	109	9	Y	99	156	1			27
07	24056 #	19938	-0-	-4118	-0-	19938	2			Y	-0-					27
08	25451 #	20353	-0-	-5098	-0-	20353	2			Y	-0-					27
09	24630 #	14032	-0-	-10598	-0-	14032	2			Y	-0-					27
10	25451 #	10932	-0-	-14519	-0-	10932	2			Y	-0-					27
11	19710 #	7141	-0-	-12569	-0-	7141	2			Y	-0-					27
12	20367 #	7141	-0-	-13226	-0-	7141	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 202,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	911	-0-	911	911	911	2			Y	-0-					-0-
04	450	950	-0-	500	1411	950	2			Y	-0-					-0-
05	1577	166	-0-	-1411	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	11489	-0-	11489	38300	11458	2	31	9	Y	28					31
02	T. A.	221	-0-	221	38521	221	2			Y	-0-					31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	38521					Y	-0-	20	1			11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	38521					Y	-0-					11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	38521					Y	-0-	7	1			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	38521					Y	-0-	3	1			1
07	38521	-0-	-0-	-38521	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	3345	-0-	3345	3345	3345	2			Y	-0-	1	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 WARD, NORTH //CONT.// 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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 WARD, NORTH (4700) //CONT.// 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
STRAUSS WELL #: 19 RRCID -> 238938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4754 - 4769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-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-

STRAUSS WELL #: 18 RRCID -> 240932 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4722 - 4726

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	175	-0-	175	175	175	1		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	121	-0-	121	296	121	1		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	384	-0-	384	680	384	1		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	670	-0-	670	1350	670	1		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	974	-0-	974	2324	974	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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	2093	-0-	2093	2093	2093	1		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2405	-0-	2405	4498	2405	1		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2003	-0-	2003	6501	2003	1		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6501				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	767	-0-	767	7268	767	1		Y	-0-			-0-
08	1700 N	1868	-0-	168	7436	1868	1		Y	-0-			-0-
09	3000 N	3280	-0-	280	7716	3280	1		Y	-0-			-0-
10	3100 N	1727	-0-	-1373	6343	1727	1		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3017	-0-	17	6360	3017	1		Y	-0-			-0-
12	8741 X	2381	-0-	-6360	-0-	2381	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDIN ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 159740 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5626 - 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	1		Y	-0-			-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	1		Y	-0-			-0-
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1		Y	-0-			-0-
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	-0-			-0-
07	1736 N	829	-0-	-907	-0-	829	1		Y	-0-			-0-
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	1		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
AMBASSADOR PETROLEUM, INC. 016881
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (6100) 51109 745 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 153642 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6117 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - WELL PLUGGED 1/23/13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			35
02	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			35
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			35
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			35
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			35
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			35
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			35
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			35
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			35
10	31 #	-0-	-0-	-31	-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: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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	20491 #	16115	-0-	-4376	-0-	138	1	15531	3	N	405	517	1			170
						446	9									
02	17400	15107	-0-	-2293	-0-	125	1	14686	3	N	269	175	1			264
						296	9									
03	18600	18024	-0-	-576	-0-	138	1	17429	3	N	415	542	1			137
						457	9									
04	18000	16709	-0-	-1291	-0-	140	1	16293	3	N	251	184	1			204
						276	9									
05	18290 #	17437	-0-	-853	-0-	141	1	16871	3	N	386	341	1			249
						425	9									
06	17430 #	15618	-0-	-1812	-0-	136	1	15212	3	N	245	362	1			132
						270	9									
07	18011 #	8724	-0-	-9287	-0-	74	1	8515	3	N	123	183	1			72
						135	9									
08	17174	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					72
09	16620	12025	-0-	-4595	-0-	21	1	11760	3	N	222	179	1			115
						244	9									
10	17248	17248	-0-	-0-	-0-	31	1	16885	3	N	302	177	1			240
						332	9									
11	15630 #	14418	-0-	-1212	-0-	32	1	14023	3	N	330	360	1			210
						363	9									
12	12974 R	12974	-0-	-0-	-0-	115	1	12654	3	N	186	181	1			215
						205	9									

TOTAL GAS PROD: 164,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,134

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 #: 1 RRCID -> 260565 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5834 - 5846

01	12617 #	10867	-0-	-1750	-0-	65	1	10504	3	N	271	311	1			113
						298	9									
02	30748 R	30748	-0-	-0-	-0-	93	1	29755	3	N	818	878	1			53
						900	9									
03	26119 R	26119	-0-	-0-	-0-	90	1	25368	3	N	601	519	1			135
						661	9									
04	21461 R	21461	-0-	-0-	-0-	88	1	20891	3	N	438	509	1			64
						482	9									
05	20658 R	20658	-0-	-0-	-0-	88	1	20175	3	N	359	326	1			97
						395	9									
06	16699 R	16699	-0-	-0-	-0-	85	1	16319	3	N	268	174	1			191
						295	9									
07	8259 R	8259	-0-	-0-	-0-	42	1	7951	3	N	242	351	1			82
						266	9									
08	17980	-0-	-0-	-17980	-0-					N	-0-					82
09	17400	11756	-0-	-5644	-0-	21	1	11408	3	N	297	179	1			200
						327	9									
10	17980	17594	-0-	-386	-0-	32	1	17211	3	N	319	339	1			180
						351	9									
11	16710 #	14178	-0-	-2532	-0-	32	1	13920	3	N	205	329	1			56
						226	9									
12	17980	20876	-0-	2896	2896	87	1	20525	3	N	240	150	1			146
						264	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/29/2013

TOTAL GAS PROD: 199,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,058

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	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	N	-0-	-0-
02	1363 X	-0-	-0-	-1363	-0-	N	-0-	-0-
03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	N	-0-	-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	N	-0-	-0-
05	217 X	-0-	-0-	-217	-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-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	1075	-0-	-1932	-0-	96	1	979	2	N	-0-			-0-
02	2813 X	985	-0-	-1828	-0-	82	1	903	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	1049	-0-	-1958	-0-	92	1	957	2	N	-0-			-0-
04	1950 X	667	-0-	-1283	-0-	88	1	579	2	N	-0-			-0-
05	1085 X	967	-0-	-118	-0-	115	1	852	2	N	-0-			-0-
06	1050 X	877	-0-	-173	-0-	102	1	775	2	N	-0-			-0-
07	1054 X	926	-0-	-128	-0-	84	1	842	2	N	-0-			-0-
08	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	112	1	1021	2	N	-0-			-0-
09	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	111	1	981	2	N	-0-			-0-
10	961 X	778	-0-	-183	-0-	83	1	695	2	N	-0-			-0-
11	1110 X	842	-0-	-268	-0-	74	1	768	2	N	-0-			-0-
12	1147 X	1012	-0-	-135	-0-	108	1	904	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,403 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 #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

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	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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

01	1426 N	988	-0-	-438	-0-	89	1	899	2	N	-0-			-0-
02	1247 N	886	-0-	-361	-0-	74	1	812	2	N	-0-			-0-
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	115	1	1190	2	N	-0-			-0-
04	960 N	823	-0-	-137	-0-	108	1	715	2	N	-0-			-0-
05	961 N	928	-0-	-33	-0-	111	1	817	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	892	-0-	-368	-0-	104	1	788	2	N	-0-			-0-
07	837 N	700	-0-	-137	-0-	64	1	636	2	N	-0-			-0-
08	930 N	528	-0-	-402	-0-	52	1	476	2	N	-0-			-0-
09	900 N	765	-0-	-135	-0-	78	1	687	2	N	-0-			-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	76	1	640	2	N	-0-			-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	70	1	718	2	N	-0-			-0-
12	806 N	798	-0-	-8	-0-	85	1	713	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,117 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14260	5382	-0-	-8878	-0-	5382	2		N	-0-			-0-
02	13340	3842	-0-	-9498	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
03	4374 R	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
04	5370 #	4408	-0-	-962	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
05	5549 #	4588	-0-	-961	-0-	4588	2		N	-0-			-0-
06	5220 #	5215	-0-	-5	-0-	5215	2		N	-0-			-0-
07	6920 R	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2		N	-0-			-0-
08	4619 R	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2		N	-0-			-0-
09	4650	3952	-0-	-698	-0-	3952	2		N	-0-			-0-
10	4805	4333	-0-	-472	-0-	4333	2		N	-0-			-0-
11	4650	4432	-0-	-218	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
12	6120	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,185 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

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-

LAKE PASTURE (E-235) //CONT.// 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-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	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	899 N	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,608 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9052 #	6762	-0-	-2290	-0-	6762	2		N	-0-			240
02	6327 R	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2		N	-0-			240
03	4631 R	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2		N	-0-			240
04	8340	8870	-0-	530	530	8870	2		N	-0-			240
05	13503	12973	-0-	-530	-0-	12973	2		N	-0-			240
06	10818	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2		N	-0-			240
07	10711	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2		N	-0-			240
08	8618 R	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2		N	-0-			240
09	9180	8196	-0-	-984	-0-	8196	2		N	-0-			240
10	9486	8241	-0-	-1245	-0-	8241	2		N	-0-			240
11	9180	6919	-0-	-2261	-0-	6919	2		N	-0-			240
12	9486	6666	-0-	-2820	-0-	6666	2		N	-0-			240

TOTAL GAS PROD: 99,732 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-259) //CONT.// 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	#	853	-0-	-1596	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	2291	#	689	-0-	-1602	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	1674	#	860	-0-	-814	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	1260	#	817	-0-	-443	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	1116	#	1017	-0-	-99	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	840	#	768	-0-	-72	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	868	#	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	1023	#	756	-0-	-267	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	990	#	691	-0-	-299	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	1023	#	652	-0-	-371	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	840	#	581	-0-	-259	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	868	#	615	-0-	-253	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,155 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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-293) //CONT.// 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE 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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D200 RRCID -> 262013 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5267 - 5272

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-517) 51512 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D125 RRCID -> 261882 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5196 - 5200

01	961	1037	-0-	76	8459	93	1	944	2	N	-0-					-0-
02	899	530	-0-	-369	8090	44	1	486	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	4990					N	-0-					-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1990					N	-0-					-0-
05	1990 N	-0-	-0-	-1990	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2012 - WORKOVER TO #10422

TOTAL GAS PROD: 1,567 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 (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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 50 RRCID -> 255297 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5348 - 5354

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2013

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

01	5921 #	-0-	-0-	-5921	-0-			N	-0-			-0-
02	4959 #	-0-	-0-	-4959	-0-			N	-0-			-0-
03	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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 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-

LAKE PASTURE (FS-545) //CONT.// 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1648	-0-	-752	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1207	-0-	-436	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1106	-0-	-664	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1880	-0-	-414	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 19 RRCID -> 140262 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1214	-0-	-1297	-0-	1202	2	12	9	N	11					99
02	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	2			N	-0-					99
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					99
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					99
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
02	1044	#	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					369
03	2728	#	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					369
04	2640	#	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					369
05	2728	#	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					369
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					369
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FT-690) //CONT.// 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 232689 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6917 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9889	-0-	-0-	-0-	9544	2	345	9	N	314					406
02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	8778	2	310	9	N	282	339	1			349
03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	7968	2	227	9	N	206	294	1			261
04	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	7797	2	232	9	N	211	175	1			297
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	6794	2	343	9	N	312	532	1			77
06	5010	X	2892	-0-	-2118	-0-	2798	2	94	9	N	85					162
07	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6341	2	150	9	N	136	181	1			117
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5520	2	163	9	N	148	158	1			107
09	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10540	2	86	9	N	78					185
10	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	8618	2	470	9	N	427	355	1			257
11	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7925	2	68	9	N	62	179	1			140
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5259	2	46	9	N	42					182

TOTAL GAS PROD: 90,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,303

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

01	16554	X	11664	-0-	-4890	-0-	11284	2	380	9	N	345	344	1			68
02	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11097	2	337	9	N	306	184	1			190
03	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12139	2	221	9	N	201	357	1			34
04	14700	X	8132	-0-	-6568	-0-	7933	2	199	9	N	181	150	1			65
05	12524	X	6612	-0-	-5912	-0-	6451	2	161	9	N	146					211
06	11970	X	6408	-0-	-5562	-0-	6217	2	191	9	N	174	350	1			35
07	12369	X	6256	-0-	-6113	-0-	6167	2	89	9	N	81					116
08	12369	X	5053	-0-	-7316	-0-	5005	2	48	9	N	44					160
09	8130	X	4773	-0-	-3357	-0-	4716	2	57	9	N	52	177	1			35
10	6634	X	4882	-0-	-1752	-0-	4830	2	52	9	N	47					82
11	6420	X	4529	-0-	-1891	-0-	4402	2	127	9	N	115	175	1			22
12	6262	X	3666	-0-	-2596	-0-	3634	2	32	9	N	29					51

TOTAL GAS PROD: 85,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,721

LAKE PASTURE (FT-740) 51512 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 88 RRCID -> 267017 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7366 - 7374

01	4650		2704	-0-	-1946	6329	242	1	2462	2	N	-0-					-0-
02	4350		2377	-0-	-1973	4356	199	1	2178	2	N	-0-					-0-
03	4650		1640	-0-	-3010	1346	154	1	1486	2	N	-0-					-0-
04	4500		745	-0-	-3755	-0-	89	1	656	2	N	-0-					-0-
05	4650		864	-0-	-3786	-0-	96	1	768	2	N	-0-					-0-
06	4500		-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	4650		-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650		-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4500		-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4650		-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	4500		-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	4650		-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FT-740) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					344
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					344
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					344
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					344
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	178	1			168
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	1			-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: 2

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

01	2896 N	2793	-0-	-103	-0-	250	1	2543	2	N	-0-					-0-
02	2900 N	3058	-0-	158	158	255	1	2803	2	N	-0-					-0-
03	4025 X	3867	-0-	-158	-0-	340	1	3527	2	N	-0-					-0-
04	2670 X	2398	-0-	-272	-0-	316	1	2082	2	N	-0-					-0-
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	347	1	2565	2	N	-0-					-0-
06	2670 X	2371	-0-	-299	-0-	275	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	2759 X	2096	-0-	-663	-0-	191	1	1905	2	N	-0-					-0-
08	2759 X	2152	-0-	-607	-0-	213	1	1939	2	N	-0-					-0-
09	2670 X	1411	-0-	-1259	-0-	144	1	1267	2	N	-0-					-0-
10	2759 X	2524	-0-	-235	-0-	268	1	2256	2	N	-0-					-0-
11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	264	1	2718	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3466	-0-	366	366	369	1	3097	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,030 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 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 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	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 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	1395	X	383	-0-	-1012	-0-	34	1	349	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-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: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D180 RRCID -> 206550 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 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	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	261	1	2652	2	N	-0-					-0-
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	285	1	3122	2	N	-0-					-0-
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	323	1	3345	2	N	-0-					-0-
04	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	334	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	324	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	2340 X	2289	-0-	-51	-0-	266	1	2023	2	N	-0-					-0-
07	2418 X	2029	-0-	-389	-0-	185	1	1844	2	N	-0-					-0-
08	2418 X	1331	-0-	-1087	-0-	132	1	1199	2	N	-0-					-0-
09	2340 X	1378	-0-	-962	-0-	141	1	1237	2	N	-0-					-0-
10	2418 X	2389	-0-	-29	-0-	254	1	2135	2	N	-0-					-0-
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	278	1	2863	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3536	-0-	436	436	376	1	3160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	362	1	3673	2	N	-0-			-0-
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	278	1	3049	2	N	-0-			-0-
03	2170 X	1875	-0-	-295	-0-	165	1	1710	2	N	-0-			-0-
04	2100 X	1708	-0-	-392	-0-	225	1	1483	2	N	-0-			-0-
05	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	296	1	2183	2	N	-0-			-0-
06	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	272	1	2074	2	N	-0-			-0-
07	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	219	1	2194	2	N	-0-			-0-
08	2170 X	1086	-0-	-1084	-0-	108	1	978	2	N	-0-			-0-
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,269 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

01	4898 X	4309	-0-	-589	-0-	386	1	3923	2	N	-0-			-0-
02	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	465	1	5108	2	N	-0-			-0-
03	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	489	1	5065	2	N	-0-			-0-
04	5130 X	4834	-0-	-296	-0-	636	1	4198	2	N	-0-			-0-
05	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	646	1	4773	2	N	-0-			-0-
06	5130 X	4659	-0-	-471	-0-	541	1	4118	2	N	-0-			-0-
07	5301 X	5183	-0-	-118	-0-	472	1	4711	2	N	-0-			-0-
08	5301 X	4827	-0-	-474	-0-	478	1	4349	2	N	-0-			-0-
09	5130 X	4632	-0-	-498	-0-	473	1	4159	2	N	-0-			-0-
10	5301 X	4221	-0-	-1080	-0-	448	1	3773	2	N	-0-			-0-
11	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	458	1	4717	2	N	-0-			-0-
12	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	564	1	4738	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,688 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 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 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	7936 X	5376	-0-	-2560	-0-	482	1	4894	2	N	-0-			-0-
02	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	531	1	5829	2	N	-0-			-0-
03	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	609	1	6314	2	N	-0-			-0-
04	6480 X	5006	-0-	-1474	-0-	659	1	4347	2	N	-0-			-0-
05	6696 X	5424	-0-	-1272	-0-	647	1	4777	2	N	-0-			-0-
06	6480 X	4778	-0-	-1702	-0-	555	1	4223	2	N	-0-			-0-
07	6696 X	5316	-0-	-1380	-0-	484	1	4832	2	N	-0-			-0-
08	6696 X	5512	-0-	-1184	-0-	546	1	4966	2	N	-0-			-0-
09	5250 X	4913	-0-	-337	-0-	501	1	4412	2	N	-0-			-0-
10	5425 X	4573	-0-	-852	-0-	486	1	4087	2	N	-0-			-0-
11	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	514	1	5298	2	N	-0-			-0-
12	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	597	1	5015	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,605 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 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271 N	683	-0-	-588	-0-	61 1	622 2	N	-0-			-0-
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	111 1	1222 2	N	-0-			-0-
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	116 1	1200 2	N	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	92 1	606 2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1038	-0-	-388	-0-	124 1	914 2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1017	-0-	-243	-0-	118 1	899 2	N	-0-			-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	97 1	967 2	N	-0-			-0-
08	1023 N	969	-0-	-54	-0-	96 1	873 2	N	-0-			-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,118 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 #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110D RRCID -> 236183 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -G- WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 39 RRCID -> 188176 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4378 - 4409

01	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	2803	-0-	2803	2803	2803	3		N	-0-			-0-
03	SHUT IN	3831	-0-	3831	6634	3831	3		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	4100	-0-	4100	10734	4100	3		N	-0-			-0-
05	SHUT IN	4222	-0-	4222	14956	4222	3		N	-0-			-0-
06	18814 X	3858	-0-	-14956	-0-	3858	3		N	-0-			-0-
07	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3		N	-0-			-0-
08	4123 X	1551	-0-	-2572	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
09	3990 X	2150	-0-	-1840	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
10	4123 X	2339	-0-	-1784	-0-	2339	3		N	-0-			-0-
11	3870 X	1980	-0-	-1890	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
12	3844 X	1072	-0-	-2772	-0-	1072	3		N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2013 - W/O TO #02485 #L 39R

TOTAL GAS PROD: 35,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

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 (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1337	-0-	-182	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
02	1305 N	1136	-0-	-169	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	643	-0-	-647	-0-	643	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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 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

01	5146 X	3066	-0-	-2080	-0-	3066	3		N	-0-			-0-
02	3944 X	2745	-0-	-1199	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
03	4216 X	3749	-0-	-467	-0-	3749	3		N	-0-			-0-
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3		N	-0-			-0-
05	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3		N	-0-			-0-
06	3630 X	3369	-0-	-261	-0-	3369	3		N	-0-			-0-
07	3999 X	2037	-0-	-1962	-0-	2037	3		N	-0-			-0-
08	3999 X	2950	-0-	-1049	-0-	2950	3		N	-0-			-0-
09	3870 X	2568	-0-	-1302	-0-	2568	3		N	-0-			-0-
10	3999 X	2463	-0-	-1536	-0-	2463	3		N	-0-			-0-
11	3360 X	2601	-0-	-759	-0-	2601	3		N	-0-			-0-
12	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

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-

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 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	2728 N	2652	-0-	-76	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
02	2465 N	2241	-0-	-224	-0-	2241	3		N	-0-			-0-
03	2728 N	2417	-0-	-311	-0-	2417	3		N	-0-			-0-
04	2580 N	2306	-0-	-274	-0-	2306	3		N	-0-			-0-
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3		N	-0-			-0-
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
09	2370 N	2342	-0-	-28	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
10	2480 N	2437	-0-	-43	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
11	2370 N	2351	-0-	-19	-0-	2351	3		N	-0-			-0-
12	2418 N	2399	-0-	-19	-0-	2399	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,934 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

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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

01	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	3		N	-0-			-0-
02	6032 X	5502	-0-	-530	-0-	5502	3		N	-0-			-0-
03	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	3		N	-0-			-0-
04	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	3		N	-0-			-0-
05	6634 X	5773	-0-	-861	-0-	5773	3		N	-0-			-0-
06	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3		N	-0-			-0-
07	6634 X	6306	-0-	-328	-0-	6306	3		N	-0-			-0-
08	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3		N	-0-			-0-
09	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-				N	-0-			-0-
10	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	3		N	-0-			-0-
11	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	3		N	-0-			-0-
12	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,330 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 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
02	INC G-10	2935	-0-	2935	2935	2935	3		N	-0-			-0-
03	INC G-10	2878	-0-	2878	5813	2878	3		N	-0-			-0-
04	8976 X	3163	-0-	-5813	-0-	3163	3		N	-0-			-0-
05	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
06	3480 X	2606	-0-	-874	-0-	2606	3		N	-0-			-0-
07	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3		N	-0-			-0-
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3		N	-0-			-0-
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				N	-0-			-0-
10	3534 X	3434	-0-	-100	-0-	3434	3		N	-0-			-0-
11	3510 X	3477	-0-	-33	-0-	3477	3		N	-0-			-0-
12	3627 X	3385	-0-	-242	-0-	3385	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,717 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 87 RRCID -> 227410 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4414 - 4439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

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

10	590 X	-0-	-0-	-590	-0-					N	-0-					-0-
11	8850 X	6228	-0-	-2622	-0-	561	1	5667	2	N	-0-					-0-
12	9145 X	8087	-0-	-1058	-0-	810	1	7277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,315 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	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-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 235856 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4980 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 98 RRCID -> 256713 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1013	-0-	-475 B	-0-	91	1	922	2	N	-0-					-0-
02	1392	X	1053	-0-	-339 B	-0-	88	1	965	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	913	-0-	-575 B	-0-	80	1	833	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	559	-0-	-521 B	-0-	74	1	485	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	629	-0-	-487 B	-0-	75	1	554	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	614	-0-	-466 B	-0-	71	1	543	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	921	-0-	-195 B	-0-	84	1	837	2	N	-0-					-0-
08	900	X	900	-0-	-0- B	-0-	89	1	811	2	N	-0-					-0-
09	694	X	694	-0-	-0- B	-0-	71	1	623	2	N	-0-					-0-
10	930	X	624	-0-	-306 B	-0-	66	1	558	2	N	-0-					-0-
11	900	X	731	-0-	-169 B	-0-	65	1	666	2	N	-0-					-0-
12	930	X	723	-0-	-207 B	-0-	77	1	646	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2013

TOTAL GAS PROD: 9,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-495) //CONT.// 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 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	465	N	-0-	-0-	-465 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-

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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (L-200) //CONT.// 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 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	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
02	1102 N	1050	-0-	-52	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
09	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,071 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-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 2050 - 2075

01	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
02	1189 N	883	-0-	-306	-0-	883	3		N	-0-			-0-
03	1395 N	996	-0-	-399	-0-	996	3		N	-0-			-0-
04	1050 N	979	-0-	-71	-0-	979	3		N	-0-			-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
06	960 N	832	-0-	-128	-0-	832	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	838	-0-	-185	-0-	838	3		N	-0-			-0-
08	961 N	810	-0-	-151	-0-	810	3		N	-0-			-0-
09	840 N	743	-0-	-97	-0-	743	3		N	-0-			-0-
10	837 N	693	-0-	-144	-0-	693	3		N	-0-			-0-
11	780 N	546	-0-	-234	-0-	546	3		N	-0-			-0-
12	775 N	486	-0-	-289	-0-	486	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,839 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-307) //CONT.// 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 256104 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186

01	6758	#	4552	-0-	-2206	-0-	408	1	4144	2	N	-0-					-0-
02	4156	R	4156	-0-	-0-	-0-	347	1	3809	2	N	-0-					-0-
03	6059	R	6059	-0-	-0-	-0-	533	1	5526	2	N	-0-					-0-
04	4470	#	3725	-0-	-745	-0-	490	1	3235	2	N	-0-					-0-
05	4619	#	3815	-0-	-804	-0-	455	1	3360	2	N	-0-					-0-
06	5850	#	3393	-0-	-2457	-0-	394	1	2999	2	N	-0-					-0-
07	6045	#	3392	-0-	-2653	-0-	309	1	3083	2	N	-0-					-0-
08	4880	R	4880	-0-	-0-	-0-	483	1	4397	2	N	-0-					-0-
09	5154	R	5154	-0-	-0-	-0-	526	1	4628	2	N	-0-					-0-
10	4228	R	4228	-0-	-0-	-0-	449	1	3779	2	N	-0-					-0-
11	4710	#	1440	-0-	-3270	-0-	127	1	1313	2	N	-0-					-0-
12	6605	R	6605	-0-	-0-	-0-	703	1	5902	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,399 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

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 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3453 - 3473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

01	32085 X	25911	-0-	-6174	-0-	2322	1	23589	2	N	-0-			-0-
02	36433 X	36433	-0-	-0-	-0-	3043	1	33390	2	N	-0-			-0-
03	35706 X	35706	-0-	-0-	-0-	3143	1	32563	2	N	-0-			-0-
04	31050 X	26755	-0-	-4295	-0-	3523	1	23232	2	N	-0-			-0-
05	32085 X	30055	-0-	-2030	-0-	3584	1	26471	2	N	-0-			-0-
06	25688 X	25688	-0-	-0-	-0-	2982	1	22706	2	N	-0-			-0-
07	32085 X	29549	-0-	-2536	-0-	2689	1	26860	2	N	-0-			-0-
08	32085 X	31224	-0-	-861	-0-	3093	1	28131	2	N	-0-			-0-
09	29100 X	28474	-0-	-626	-0-	2906	1	25568	2	N	-0-			-0-
10	30070 X	25259	-0-	-4811	-0-	2683	1	22576	2	N	-0-			-0-
11	30210 X	26086	-0-	-4124	-0-	2307	1	23779	2	N	-0-			-0-
12	31217 X	20366	-0-	-10851	-0-	2168	1	18198	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 341,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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

06	10161	X	10161	-0-	-0-	B	-0-	1080	1	9081	2	N	-0-				-0-
07	28086	X	11564	-0-	-16522	B	-0-	1075	1	10489	2	N	-0-				-0-
08	28086	X	-0-	-0-	-28086	B	-0-					N	-0-				-0-
09	27180	X	-0-	-0-	-27180	B	-0-					N	-0-				-0-
10	28086	X	-0-	-0-	-28086	B	-0-					N	-0-				-0-
11	27180	X	-0-	-0-	-27180	B	-0-					N	-0-				-0-
12	28086	X	-0-	-0-	-28086	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,725 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D120 RRCID -> 263381 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3506 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595 X	5393	-0-	-2202	-0-	483	1	4910	2	N	-0-			-0-
02	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	668	1	7327	2	N	-0-			-0-
03	7595 X	7145	-0-	-450	-0-	629	1	6516	2	N	-0-			-0-
04	7350 X	757	-0-	-6593	-0-	100	1	657	2	N	-0-			-0-
05	7595 X	208	-0-	-7387	-0-	25	1	183	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/21/2012

TOTAL GAS PROD: 21,498 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-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

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2306	-0-	-1228	-0-	207	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	INC G-10	3238	-0-	3238	3238	270	1	2968	2	N	-0-					-0-
03	5739 X	2501	-0-	-3238	-0-	220	1	2281	2	N	-0-					-0-
04	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	294	1	1942	2	N	-0-					-0-
05	3472 X	2603	-0-	-869	-0-	310	1	2293	2	N	-0-					-0-
06	3360 X	3164	-0-	-196	-0-	367	1	2797	2	N	-0-					-0-
07	3472 X	2317	-0-	-1155	-0-	211	1	2106	2	N	-0-					-0-
08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	265	1	2410	2	N	-0-					-0-
09	3150 X	2174	-0-	-976	-0-	222	1	1952	2	N	-0-					-0-
10	3255 X	1573	-0-	-1682	-0-	167	1	1406	2	N	-0-					-0-
11	3150 X	3055	-0-	-95	-0-	270	1	2785	2	N	-0-					-0-
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	361	1	3026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

01	8153 X	5277	-0-	-2876	-0-	473	1	4804	2	N	-0-					-0-
02	INC G-10	6078	-0-	6078	6078	508	1	5570	2	N	-0-					-0-
03	13002 X	6924	-0-	-6078	-0-	609	1	6315	2	N	-0-					-0-
04	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	647	1	4269	2	N	-0-					-0-
05	6510 X	5334	-0-	-1176	-0-	636	1	4698	2	N	-0-					-0-
06	6690 X	4650	-0-	-2040	-0-	540	1	4110	2	N	-0-					-0-
07	6913 X	5598	-0-	-1315	-0-	509	1	5089	2	N	-0-					-0-
08	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	544	1	4946	2	N	-0-					-0-
09	5160 X	4912	-0-	-248	-0-	501	1	4411	2	N	-0-					-0-
10	5611 X	4315	-0-	-1296	-0-	458	1	3857	2	N	-0-					-0-
11	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	509	1	5245	2	N	-0-					-0-
12	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	686	1	5760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE, WEST (5900) 51518 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THELMA HEARD WELL #: 9 RRCID -> 245450 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 5900

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	222	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2012 - PLUGGED 06/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	65354 X	65354	-0-	-0-	B	-0-	259	1	64501	2	N	540	360	1			519
							594	9									
02	57826 X	54678	-0-	-3148	B	-0-	220	1	53858	2	N	545	738	1			326
							600	9									
03	61814 X	61225	-0-	-589	B	-0-	241	1	60450	2	N	485	727	1			84
							534	9									
04	59820 X	59327	-0-	-493	B	-0-	238	1	58514	2	N	523	183	1			424
							575	9									
05	61814 X	59194	-0-	-2620	B	-0-	238	1	58429	2	N	479	549	1			354
							527	9									
06	59820 X	56206	-0-	-3614	B	-0-	227	1	55546	2	N	394	357	1			391
							433	9									
07	61318 X	57279	-0-	-4039	B	-0-	232	1	56506	2	N	492	709	1			174
							541	9									
08	59117 X	47126	-0-	-11991	B	-0-	196	1	46585	2	N	314	356	1			132
							345	9									
09	57210 X	54374	-0-	-2836	B	-0-	218	1	53630	2	N	478	182	1			428
							526	9									
10	59117 X	56734	-0-	-2383	B	-0-	225	1	56114	2	N	359	359	1			428
							395	9									
11	56220 X	53194	-0-	-3026	B	-0-	217	1	52464	2	N	466	643	1			251
							513	9									
12	57288 X	56038	-0-	-1250	B	-0-	226	1	55441	2	N	337	358	1			230
							371	9									

TOTAL GAS PROD: 680,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,412

LARGO NAVIDAD (6560) //CONT.// 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
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	5952 X	1402	-0-	-4550 B	-0-	5	1	1363	2	N	31					200
						34	9									
02	5452 X	2561	-0-	-2891 B	-0-	10	1	2514	2	N	34					234
						37	9									
03	5611 X	4414	-0-	-1197 B	-0-	17	1	4364	2	N	30					264
						33	9									
04	5430 X	4128	-0-	-1302 B	-0-	17	1	4080	2	N	28					292
						31	9									
05	4847 X	4847	-0-	-0- B	-0-	20	1	4808	2	N	17					309
						19	9									
06	5037 X	5037	-0-	-0- B	-0-	20	1	5000	2	N	15					324
						17	9									
07	5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	21	1	5196	2	N	28					352
						31	9									
08	5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	22	1	5183	2	N	39	356	1			35
						43	9									
09	5010 X	3802	-0-	-1208 B	-0-	15	1	3768	2	N	17					52
						19	9									
10	5239 X	4006	-0-	-1233 B	-0-	16	1	3962	2	N	25					77
						28	9									
11	5070 X	4003	-0-	-1067 B	-0-	16	1	3956	2	N	28					105
						31	9									
12	5239 X	2299	-0-	-2940 B	-0-	9	1	2257	2	N	30					135
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 46,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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

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 CAPACITY CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
THOMSON-BARROW CORP. C WELL #: 1 RRCID -> 162978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 4792 - 4810

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2012 - PLUGGED 08/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA THOMSON (4850) //CONT.// 52285 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
BARROW, LAURA T. WELL #: 15 RRCID -> 091875 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 4857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	19	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	190	2	133	9	Y	121	121	1			-0-
03	527 N	190	-0-	-337	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	540 N	315	-0-	-225	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-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: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	14B DENY	199	-0-	199	1451	199	3			N	-0-					-0-
02	0 W	183	-0-	183	1634	183	3			N	-0-					-0-
03	0 W	225	-0-	225	1859	225	3			N	-0-					-0-
04	0 W	95	-0-	95	1954	95	3			N	-0-					-0-
05	0 W	154	-0-	154	2108	154	3			N	-0-					-0-
06	0 W	54	-0-	54	2162	54	3			N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
08	0 W	270	-0-	270	2432	270	3			N	-0-					-0-
09	0 W	292	-0-	292	2724	292	3			N	-0-					-0-
10	0 W	162	-0-	162	2886	162	3			N	-0-					-0-
11	0 W	89	-0-	89	2975	89	3			N	-0-					-0-
12	3057	82	-0-	-2975	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4247	-0-	-0-	-0-	671	1	3443	3	N	121	121	0			-0-
						133	9									
02	3973 X	3541	-0-	-432	-0-	477	1	2914	3	N	136	136	0			-0-
						150	9									
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	671	1	3593	3	N	117	117	0			-0-
						129	9									
04	4110 X	3888	-0-	-222	-0-	330	1	3417	3	N	128	128	0			-0-
						141	9									
05	4247 X	3881	-0-	-366	-0-	330	1	3476	3	N	68	68	0			-0-
						75	9									
06	4260 X	3909	-0-	-351	-0-	297	1	3525	3	N	79	79	0			-0-
						87	9									
07	4402 X	2637	-0-	-1765	-0-	308	1	2329	3	N	-0-					-0-
08	4402 X	2530	-0-	-1872	-0-	341	1	2189	3	N	-0-					-0-
09	3900 X	2972	-0-	-928	-0-	330	1	2642	3	N	-0-					-0-
10	4030 X	2446	-0-	-1584	-0-	264	1	2182	3	N	-0-					-0-
11	3900 X	2343	-0-	-1557	-0-	165	1	2178	3	N	-0-					-0-
12	3069 X	2902	-0-	-167	-0-	426	1	2476	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

01	20429 X	18861	-0-	-1568	-0-	18110	3	751	9	N	683	683	0			-0-
02	18154 X	14885	-0-	-3269	-0-	14105	3	780	9	N	709	709	0			-0-
03	19809 X	18351	-0-	-1458	-0-	17671	3	680	9	N	618	618	0			-0-
04	19170 X	17186	-0-	-1984	-0-	16457	3	729	9	N	663	663	0			-0-
05	19809 X	17175	-0-	-2634	-0-	16784	3	391	9	N	355	355	0			-0-
06	18240 X	16281	-0-	-1959	-0-	15860	3	421	9	N	383	383	0			-0-
07	18352 X	16363	-0-	-1989	-0-	15900	3	463	9	N	421	421	0			-0-
08	18352 X	16295	-0-	-2057	-0-	15912	3	383	9	N	348	348	0			-0-
09	17190 X	14490	-0-	-2700	-0-	14075	3	415	9	N	377	377	0			-0-
10	17174 X	16209	-0-	-965	-0-	15802	3	407	9	N	370	370	0			-0-
11	16290 X	15617	-0-	-673	-0-	15204	3	413	9	N	375	375	0			-0-
12	16368 X	15022	-0-	-1346	-0-	14572	3	450	9	N	409	409	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,711

LAVACA BAY (F-36) 52355 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 39 WELL #: 4 RRCID -> 127583 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12639 PERF. 9644 - 9650

01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	427	1	1723	3	N	-0-					-0-
02	2117 N	1750	-0-	-367	-0-	234	1	1516	3	N	-0-					-0-
03	2418 N	1985	-0-	-433	-0-	427	1	1558	3	N	-0-					-0-
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	330	1	1766	3	N	-0-					-0-
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	341	1	1616	3	N	-0-					-0-
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	330	1	1596	3	N	-0-					-0-
07	2170 N	1769	-0-	-401	-0-	341	1	1428	3	N	-0-					-0-
08	1953 N	1722	-0-	-231	-0-	341	1	1381	3	N	-0-					-0-
09	1920 N	1671	-0-	-249	-0-	330	1	1341	3	N	-0-					-0-
10	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	264	1	1362	3	N	-0-					-0-
11	1680 N	1036	-0-	-644	-0-	165	1	871	3	N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - PLUGGED 12/04/12

TOTAL GAS PROD: 19,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	3284	3	988	9	N	898	898	0			-0-
02	3712	X	140	-0-	-3572	-0-	100	3	40	9	N	36	36	0			-0-
03	5580	X	2825	-0-	-2755	-0-	2209	3	616	9	N	560	560	0			-0-
04	5400	X	4586	-0-	-814	-0-	3472	3	1114	9	N	1013	1013	0			-0-
05	5580	X	4303	-0-	-1277	-0-	3683	3	620	9	N	564	564	0			-0-
06	4140	X	3737	-0-	-403	-0-	3133	3	604	9	N	549	549	0			-0-
07	4743	X	687	-0-	-4056	-0-	634	3	53	9	N	48	48	0			-0-
08	4743	X	618	-0-	-4125	-0-	578	3	40	9	N	36	36	0			-0-
09	4590	X	711	-0-	-3879	-0-	656	3	55	9	N	50	50	0			-0-
10	4309	X	737	-0-	-3572	-0-	686	3	51	9	N	46	46	0			-0-
11	3750	X	685	-0-	-3065	-0-	635	3	50	9	N	45	45	0			-0-
12	744	X	675	-0-	-69	-0-	620	3	55	9	N	50	50	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,895

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	167161	X	8759	-0-	-158402	-0-	491	1	7612	3	N	596	596	0			-0-
							656	9									
02	35148	X	6995	-0-	-28153	-0-	317	1	5990	3	N	625	625	0			-0-
							688	9									
03	37572	X	9774	-0-	-27798	-0-	491	1	8597	3	N	624	624	0			-0-
							686	9									
04	36360	X	7631	-0-	-28729	-0-	475	1	6553	3	N	548	548	0			-0-
							603	9									
05	37572	X	6407	-0-	-31165	-0-	238	1	5885	3	N	258	258	0			-0-
							284	9									
06	36360	X	5634	-0-	-30726	-0-	5339	3	295	9	N	268	268	0			-0-
07	37572	X	6165	-0-	-31407	-0-	5783	3	382	9	N	347	347	0			-0-
08	9765	X	7223	-0-	-2542	-0-	6850	3	373	9	N	339	339	0			-0-
09	7620	X	5603	-0-	-2017	-0-	5252	3	351	9	N	319	319	0			-0-
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8184	3	477	9	N	434	434	0			-0-
11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	6965	3	428	9	N	389	389	0			-0-
12	7223	X	6655	-0-	-568	-0-	6219	3	436	9	N	396	396	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,143

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	29977 X	27415	-0-	-2562	-0-	341	1	25666	3	N	1280	1280	0			-0-
						1408	9									
02	26854 X	19929	-0-	-6925	-0-	286	1	18306	3	N	1215	1215	0			-0-
						1337	9									
03	28954 X	25850	-0-	-3104	-0-	341	1	24275	3	N	1122	1122	0			-0-
						1234	9									
04	28020 X	25512	-0-	-2508	-0-	330	1	23789	3	N	1266	1266	0			-0-
						1393	9									
05	28954 X	26211	-0-	-2743	-0-	341	1	25099	3	N	701	701	0			-0-
						771	9									
06	26520 X	25041	-0-	-1479	-0-	330	1	23873	3	N	762	762	0			-0-
						838	9									
07	26350 X	24404	-0-	-1946	-0-	23496	3	908	9	N	825	825	0			-0-
08	26350 X	23815	-0-	-2535	-0-	23079	3	736	9	N	669	669	0			-0-
09	25500 X	23082	-0-	-2418	-0-	22213	3	869	9	N	790	790	0			-0-
10	26226 X	24177	-0-	-2049	-0-	23378	3	799	9	N	726	726	0			-0-
11	25050 X	23102	-0-	-1948	-0-	22300	3	802	9	N	729	729	0			-0-
12	24397 X	23623	-0-	-774	-0-	22692	3	931	9	N	846	846	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 292,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,931

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1411	3	59	9	N	54	54	0			-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	911	3	52	9	N	47	47	0			-0-
03	775 N	682	-0-	-93	-0-	657	3	25	9	N	23	23	0			-0-
04	1410 N	1379	-0-	-31	-0-	1320	3	59	9	N	54	54	0			-0-
05	1023 N	503	-0-	-520	-0-	491	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1060	3	29	9	N	26	26	0			-0-
07	1426 N	1098	-0-	-328	-0-	948	3	150	9	N	136	136	0			-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1184	3	154	9	N	140	140	0			-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	941	3	150	9	N	136	136	0			-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1165	3	162	9	N	147	147	0			-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1227	3	179	9	N	163	163	0			-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1004	3	167	9	N	152	152	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

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	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	426	1	668	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
02	1131	X	912	-0-	-219	-0-	316	1	561	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
03	1209	X	1106	-0-	-103	-0-	426	1	651	3	N	26	26	0			-0-
							29	9									
04	1170	X	984	-0-	-186	-0-	330	1	622	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
05	1178	X	917	-0-	-261	-0-	308	1	594	3	N	14	14	0			-0-
							15	9									
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	330	1	759	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
07	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	341	1	1098	3	N	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	341	1	1115	3	N	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	330	1	1194	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	264	1	1003	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	165	1	1000	3	N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	426	1	1175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 238049 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11888 - 11893

01	4520	X	-0-	-0-	-4520	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/11/2012 - WORK OVER TO 263990

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

01	4774	X	2714	-0-	-2060	-0-	2463	3	251	9	N	228	228	0			-0-
02	4118	X	2177	-0-	-1941	-0-	1917	3	260	9	N	236	236	0			-0-
03	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	2564	3	242	9	N	220	220	0			-0-
04	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2228	3	242	9	N	220	220	0			-0-
05	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	2075	3	119	9	N	108	108	0			-0-
06	2730	X	2209	-0-	-521	-0-	2074	3	135	9	N	123	123	0			-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	2906	3	416	9	N	378	378	0			-0-
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	2915	3	344	9	N	313	313	0			-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2737	3	396	9	N	360	360	0			-0-
10	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	2837	1	360	9	N	327	327	0			-0-
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	2900	3	386	9	N	351	351	0			-0-
12	3317	X	3294	-0-	-23	-0-	2859	3	435	9	N	395	395	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,259

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	12338 #	9905	-0-	-2433	-0-	9028	3	877	9	N	797	797	0			-0-
02	11687 #	6189	-0-	-5498	-0-	5479	3	710	9	N	645	645	0			-0-
03	12865 #	9919	-0-	-2946	-0-	9099	3	820	9	N	745	745	0			-0-
04	12450 #	9458	-0-	-2992	-0-	8569	3	889	9	N	808	808	0			-0-
05	12865 #	9155	-0-	-3710	-0-	8682	3	473	9	N	430	430	0			-0-
06	9600 #	8647	-0-	-953	-0-	8141	3	506	9	N	460	460	0			-0-
07	9920 #	7377	-0-	-2543	-0-	6762	3	615	9	N	559	559	0			-0-
08	9920 #	7421	-0-	-2499	-0-	6903	3	518	9	N	471	471	0			-0-
09	9450 #	7599	-0-	-1851	-0-	6958	3	641	9	N	583	583	0			-0-
10	9145 #	7839	-0-	-1306	-0-	7255	3	584	9	N	531	531	0			-0-
11	8640 #	7628	-0-	-1012	-0-	7032	3	596	9	N	542	542	0			-0-
12	7843 #	7735	-0-	-108	-0-	7054	3	681	9	N	619	619	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,190

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	7006 X	4764	-0-	-2242	-0-	4370	3	394	9	N	358	358	0			-0-
02	6960 X	4692	-0-	-2268	-0-	4189	3	503	9	N	457	457	0			-0-
03	7440 X	4934	-0-	-2506	-0-	4553	3	381	9	N	346	346	0			-0-
04	7200 X	5082	-0-	-2118	-0-	330	1	4335	3	N	379	379	0			-0-
						417	9									
05	7440 X	4969	-0-	-2471	-0-	341	1	4406	3	N	202	202	0			-0-
						222	9									
06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	330	1	4429	3	N	232	232	0			-0-
						255	9									
07	5022 X	4887	-0-	-135	-0-	341	1	4328	3	N	198	198	0			-0-
						218	9									
08	5239 X	4669	-0-	-570	-0-	341	1	4155	3	N	157	157	0			-0-
						173	9									
09	5070 X	4725	-0-	-345	-0-	330	1	4182	3	N	194	194	0			-0-
						213	9									
10	5177 X	4885	-0-	-292	-0-	264	1	4424	3	N	179	179	0			-0-
						197	9									
11	5010 X	4834	-0-	-176	-0-	165	1	4460	3	N	190	190	0			-0-
						209	9									
12	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	427	1	4691	3	N	228	228	0			-0-
						251	9									

TOTAL GAS PROD: 58,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,120

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	6200 X	4151	-0-	-2049	-0-	3933	3	218	9	N	198	198	0			-0-
02	8381 X	3069	-0-	-5312	-0-	2858	3	211	9	N	192	192	0			-0-
03	8866 X	4500	-0-	-4366	-0-	4280	3	220	9	N	200	200	0			-0-
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4098	3	243	9	N	221	221	0			-0-
05	4309 X	3996	-0-	-313	-0-	3875	3	121	9	N	110	110	0			-0-
06	4350 X	3984	-0-	-366	-0-	3848	3	136	9	N	124	124	0			-0-
07	4495 X	4024	-0-	-471	-0-	3776	3	248	9	N	225	225	0			-0-
08	4495 X	3888	-0-	-607	-0-	3688	3	200	9	N	182	182	0			-0-
09	4350 X	3658	-0-	-692	-0-	3430	3	228	9	N	207	207	0			-0-
10	4123 X	3720	-0-	-403	-0-	3515	3	205	9	N	186	186	0			-0-
11	3990 X	3592	-0-	-398	-0-	3385	3	207	9	N	188	188	0			-0-
12	4030 X	3801	-0-	-229	-0-	3553	3	248	9	N	225	225	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,258

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	12245	X	7325	-0-	-4920 B	-0-	426	1	6704	3	N	177	177	0			-0-
							195	9									
02	11455	X	1321	-0-	-10134 B	-0-	124	1	1153	3	N	40	40	0			-0-
							44	9									
03	12245	X	2530	-0-	-9715 B	-0-	248	1	2223	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
04	10800	X	2577	-0-	-8223 B	-0-	286	1	2222	3	N	63	63	0			-0-
							69	9									
05	11160	X	3747	-0-	-7413 B	-0-	319	1	3373	3	N	50	50	0			-0-
							55	9									
06	7080	X	5015	-0-	-2065 B	-0-	297	1	4632	3	N	78	78	0			-0-
							86	9									
07	4163	X	4163	-0-	-0- B	-0-	319	1	3844	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	2171	-0-	-1580 B	-0-	297	1	1874	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4283	-0-	-727 B	-0-	286	1	3997	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	2327	-0-	-2850 B	-0-	242	1	2085	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	2088	-0-	-2922 B	-0-	165	1	1923	3	N	-0-					-0-
12	4921	X	4921	-0-	-0- B	-0-	413	1	4508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

01	13950	X	3181	-0-	-10769 B	-0-	3098	3	83	9	N	75	75	0			-0-
02	10150	X	1308	-0-	-8842 B	-0-	1264	3	44	9	N	40	40	0			-0-
03	6486	X	6486	-0-	-0- B	-0-	6331	3	155	9	N	141	141	0			-0-
04	0	W	2647	-0-	2647 B	2647	98	1	2479	3	N	64	64	0			-0-
							70	9									
05	0	W	2840	-0-	2840 B	5487	2798	3	42	9	N	38	38	0			-0-
06	0	W	1207	-0-	1207 B	6694	1187	3	20	9	N	18	18	0			-0-
07	7869	X	1175	-0-	-6694 B	-0-	1146	3	29	9	N	26	26	0			-0-
08	6479	X	731	-0-	-5748 B	-0-	716	3	15	9	N	14	14	0			-0-
09	2760	X	480	-0-	-2280 B	-0-	468	3	12	9	N	11	11	0			-0-
10	2852	X	642	-0-	-2210 B	-0-	628	3	14	9	N	13	13	0			-0-
11	1200	X	385	-0-	-815 B	-0-	376	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	1178	X	411	-0-	-767 B	-0-	400	3	11	9	N	10	10	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

04	0		17121	-0-	17121 B	17121	126	1	15702	3	N	1175	1175	0			-0-
							1293	9									
05	74231	X	57110	-0-	-17121 B	-0-	326	1	52188	3	N	4178	4178	0			-0-
							4596	9									
06	55134	X	55134	-0-	-0- B	-0-	316	1	50368	3	N	4045	4045	0			-0-
							4450	9									
07	57704	X	57704	-0-	-0- B	-0-	326	1	52961	3	N	4015	4015	0			-0-
							4417	9									
08	60165	X	60165	-0-	-0- B	-0-	326	1	55424	3	N	4014	4014	0			-0-
							4415	9									
09	55970	X	55970	-0-	-0- B	-0-	316	1	51679	3	N	3614	3614	0			-0-
							3975	9									
10	57447	X	57447	-0-	-0- B	-0-	326	1	53099	3	N	3656	3656	0			-0-
							4022	9									
11	55144	X	55144	-0-	-0- B	-0-	316	1	50960	3	N	3516	3516	0			-0-
							3868	9									
12	55200	X	55200	-0-	-0- B	-0-	326	1	51054	3	N	3473	3473	0			-0-
							3820	9									

TOTAL GAS PROD: 470,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,686

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	17	1	4243	2	N	-0-			-0-
02	4408 X	3625	-0-	-783	-0-	15	1	3610	2	N	-0-			-0-
03	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	20	1	5028	2	N	-0-			-0-
04	4560 X	4256	-0-	-304	-0-	17	1	4239	2	N	-0-			-0-
05	4247 X	3956	-0-	-291	-0-	16	1	3940	2	N	-0-			-0-
06	4890 X	3341	-0-	-1549	-0-	14	1	3327	2	N	-0-			-0-
07	5053 X	3726	-0-	-1327	-0-	15	1	3711	2	N	-0-			-0-
08	5053 X	2829	-0-	-2224	-0-	12	1	2817	2	N	-0-			-0-
09	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	18	1	4476	2	N	-0-			-0-
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	16	1	4082	2	N	-0-			-0-
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	16	1	3884	2	N	-0-			-0-
12	4650 X	4582	-0-	-68	-0-	19	1	4563	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376

01	10850 X	10124	-0-	-726	-0-	10124	2			N	-0-			-0-
02	10614 X	9134	-0-	-1480	-0-	9134	2			N	-0-			-0-
03	11346 X	10151	-0-	-1195	-0-	10151	2			N	-0-			-0-
04	10680 X	9355	-0-	-1325	-0-	9355	2			N	-0-			-0-
05	10664 X	10158	-0-	-506	-0-	10158	2			N	-0-			-0-
06	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-			-0-
07	10137 X	9926	-0-	-211	-0-	9926	2			N	-0-			-0-
08	10168 X	9572	-0-	-596	-0-	9572	2			N	-0-			-0-
09	10290 X	9568	-0-	-722	-0-	9568	2			N	-0-			-0-
10	10633 X	10068	-0-	-565	-0-	10068	2			N	-0-			-0-
11	10290 X	9210	-0-	-1080	-0-	9210	2			N	-0-			-0-
12	9920 X	9816	-0-	-104	-0-	9816	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA HICKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247327 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4368 - 4372

01	3875 X	3274	-0-	-601	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
02	3248 X	3110	-0-	-138	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
03	3875 X	3332	-0-	-543	-0-	3332	2			N	-0-			-0-
04	3750 X	3025	-0-	-725	-0-	3025	2			N	-0-			-0-
05	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-			-0-
06	3210 X	2678	-0-	-532	-0-	2678	2			N	-0-			-0-
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-			-0-
08	3875 X	3242	-0-	-633	-0-	3242	2			N	-0-			-0-
09	3750 X	2967	-0-	-783	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
10	3875 X	2956	-0-	-919	-0-	2956	2			N	-0-			-0-
11	3240 X	3048	-0-	-192	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
12	3348 X	2616	-0-	-732	-0-	2616	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,737 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
EEI OPERATING INC. 245638
KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 218593 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1856 - 1862

01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2012 - PLUGGED 08/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

01	2759 #	2626	-0-	-133	B	-30199	2626	2	N	-0-		-0-
02	2755 #	2390	-0-	-365	B	-30564	2390	2	N	-0-		-0-
03	2945 #	2695	-0-	-250	B	-30814	2695	2	N	-0-		-0-
04	2850 #	2205	-0-	-645	B	-31459	2205	2	N	-0-		-0-
05	2697 #	2401	-0-	-296	B	-31755	2401	2	N	-0-		-0-
06	2610 #	2104	-0-	-506	B	-32261	2104	2	N	-0-		-0-
07	2697 #	2352	-0-	-345	B	-32606	2352	2	N	-0-		-0-
08	2697 #	2430	-0-	-267	B	-32873	2430	2	N	-0-		-0-
09	2310 #	2276	-0-	-34	B	-32907	2276	2	N	-0-		-0-
10	2387 #	2373	-0-	-14	B	-32921	2373	2	N	-0-		-0-
11	2340 #	2236	-0-	-104	B	-33025	2236	2	N	-0-		-0-
12	2418 #	2294	-0-	-124	B	-33149	2294	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,382 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	4805 #	3551	-0-	-1254 B	-11561	3551	2		N	-0-			-0-
02	4495 #	3348	-0-	-1147 B	-12708	3348	2		N	-0-			-0-
03	4805 #	3928	-0-	-877 B	-13585	3928	2		N	-0-			-0-
04	4170 #	4032	-0-	-138 B	-13723	4032	2		N	-0-			-0-
05	4030 #	4169	-0-	139 B	-13584	4169	2		N	-0-			-0-
06	3810 #	3590	-0-	-220 B	-13804	3590	2		N	-0-			-0-
07	4154 #	3855	-0-	-299 B	-14103	3855	2		N	-0-			-0-
08	4154 #	3513	-0-	-641 B	-14744	3513	2		N	-0-			-0-
09	4020 #	2820	-0-	-1200 B	-15944	2820	2		N	-0-			-0-
10	4154 #	3044	-0-	-1110 B	-17054	3044	2		N	-0-			-0-
11	3720 #	3440	-0-	-280 B	-17334	3440	2		N	-0-			-0-
12	3844 #	3374	-0-	-470 B	-17804	3374	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

01	5425	5869	-0-	444 B	-6584	5869	2		N	-0-			-0-
02	5075	5421	-0-	346 B	-6238	5421	2		N	-0-			-0-
03	5425	5586	-0-	161 B	-6077	5586	2		N	-0-			-0-
04	5250	5252	-0-	2 B	-6075	5252	2		N	-0-			-0-
05	5425	6025	-0-	600 B	-5475	6025	2		N	-0-			-0-
06	5250	5429	-0-	179 B	-5296	5429	2		N	-0-			-0-
07	5425	5713	-0-	288 B	-5008	5713	2		N	-0-			-0-
08	5425	5134	-0-	-291 B	-5299	5134	2		N	-0-			-0-
09	5250	5293	-0-	43 B	-5256	5293	2		N	-0-			-0-
10	5425	5394	-0-	-31 B	-5287	5394	2		N	-0-			-0-
11	5250	4974	-0-	-276 B	-5563	4974	2		N	-0-			-0-
12	5425	4785	-0-	-640 B	-6203	4785	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239466 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1796

01	3255 #	2306	-0-	-949 B	-18840	2306	2		N	-0-			-0-
02	2842 #	2526	-0-	-316 B	-19156	2526	2		N	-0-			-0-
03	3038 #	1443	-0-	-1595 B	-20751	1443	2		N	-0-			-0-
04	2940 #	999	-0-	-1941 B	-22692	999	2		N	-0-			-0-
05	2697 #	771	-0-	-1926 B	-24618	771	2		N	-0-			-0-
06	2610 #	53	-0-	-2557 B	-27175	53	2		N	-0-			-0-
07	2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-29872				N	-0-			-0-
08	1457 #	146	-0-	-1311 B	-31183	146	2		N	-0-			-0-
09	990 #	-0-	-0-	-990 B	-32173				N	-0-			-0-
10	775 #	-0-	-0-	-775 B	-32948				N	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150 B	-33098				N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155 B	-33253				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,244 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	4991 #	4815	-0-	-176 B	-433	4815	2		N	-0-			-0-
02	4669 #	4695	-0-	26 B	-407	4695	2		N	-0-			-0-
03	5022 #	5277	-0-	255 B	-152	5277	2		N	-0-			-0-
04	4860 #	4911	-0-	51 B	-101	4911	2		N	-0-			-0-
05	5130 R	5231	-0-	101 B	-0-	5231	2		N	-0-			-0-
06	4980	4684	-0-	-296 B	-296	4684	2		N	-0-			-0-
07	5146	5032	-0-	-114 B	-410	5032	2		N	-0-			-0-
08	5146	4219	-0-	-927 B	-1337	4219	2		N	-0-			-0-
09	4980	4251	-0-	-729 B	-2066	4251	2		N	-0-			-0-
10	5146	4299	-0-	-847 B	-2913	4299	2		N	-0-			-0-
11	4860 #	3989	-0-	-871 B	-3784	3989	2		N	-0-			-0-
12	5022 #	4074	-0-	-948 B	-4732	4074	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,477 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1953	-0-	-713 B	-25277	1953	2		N	-0-			-0-
02	2494 #	2694	-0-	200 B	-25077	2694	2		N	-0-			-0-
03	2449 #	2631	-0-	182 B	-24895	2631	2		N	-0-			-0-
04	2370 #	1747	-0-	-623 B	-25518	1747	2		N	-0-			-0-
05	2883 #	1910	-0-	-973 B	-26491	1910	2		N	-0-			-0-
06	2790 #	1733	-0-	-1057 B	-27548	1733	2		N	-0-			-0-
07	2883 #	1495	-0-	-1388 B	-28936	1495	2		N	-0-			-0-
08	2635 #	1760	-0-	-875 B	-29811	1760	2		N	-0-			-0-
09	1860 #	1770	-0-	-90 B	-29901	1770	2		N	-0-			-0-
10	1922 #	1321	-0-	-601 B	-30502	1321	2		N	-0-			-0-
11	1740 #	933	-0-	-807 B	-31309	933	2		N	-0-			-0-
12	1829 #	1096	-0-	-733 B	-32042	1096	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
LEGACY WELL #: 3 RRCID -> 194160 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2044 - 2054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	74	-0-	-267	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	232 #	191	-0-	-41	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03	217 #	69	-0-	-148	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-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: 334 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

01	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	145 #	98	-0-	-47	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120 #	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	120 #	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	124 #	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 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 10168 PERF. 9774 - 9785

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-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-

LEROY (WILCOX 9500) //CONT.// 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
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	4774 X	4643	-0-	-131	-0-	4599	2	44	9	N	40					219
02	4466 X	3289	-0-	-1177	-0-	3267	2	22	9	N	20					239
03	4712 X	646	-0-	-4066	-0-	635	2	11	9	N	10					249
04	4560 X	1158	-0-	-3402	-0-	1119	2	39	9	N	35					284
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					284
06	4500 X	617	-0-	-3883	-0-	593	2	24	9	N	22	176	1			130
07	3503 X	363	-0-	-3140	-0-	348	2	15	9	N	14					144
08	1209 X	627	-0-	-582	-0-	572	2	55	9	N	50					194
09	1170 X	934	-0-	-236	-0-	934	2			N	-0-					194
10	651 X	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					194
11	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					194
12	961 X	782	-0-	-179	-0-	782	2			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 14,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

RISER, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 190904 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9985 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	4092 X	3651	-0-	-441	-0-	3611	2	40	9	N	36					238
02	3799 X	3036	-0-	-763	-0-	2997	2	39	9	N	35	181	1			92
03	4061 X	2933	-0-	-1128	-0-	2890	2	43	9	N	39					131
04	3540 X	2642	-0-	-898	-0-	2569	2	73	9	N	66					197
05	3658 X	2939	-0-	-719	-0-	2876	2	63	9	N	57					254
06	3540 X	2775	-0-	-765	-0-	2719	2	56	9	N	51	179	1			126
07	3255 X	2598	-0-	-657	-0-	2537	2	61	9	N	55					181
08	2945 X	2370	-0-	-575	-0-	2333	2	37	9	N	34					215
09	2850 X	2320	-0-	-530	-0-	2301	2	19	9	N	17					232
10	2945 X	2271	-0-	-674	-0-	2251	2	20	9	N	18	175	1			75
11	2790 X	2150	-0-	-640	-0-	2139	2	11	9	N	10					85
12	2604 X	1679	-0-	-925	-0-	1671	2	8	9	N	7					92

TOTAL GAS PROD: 31,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2735	-0-	-1295	-0-	423	1	2312	2	N	-0-					-0-
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	125	1	2771	2	N	-0-					-0-
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	240	1	4015	2	N	-0-					-0-
04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	204	1	3494	2	N	-0-					-0-
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	325	1	3336	2	N	-0-					-0-
06	3900 X	3711	-0-	-189	-0-	440	1	3271	2	N	-0-					-0-
07	4030 X	3636	-0-	-394	-0-	503	1	3133	2	N	-0-					-0-
08	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	312	1	2015	2	N	-0-					-0-
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	454	1	3348	2	N	-0-					-0-
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	555	1	3409	2	N	-0-					-0-
11	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	602	1	3259	2	N	-0-					-0-
12	3937 X	3836	-0-	-101	-0-	709	1	3127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX F-1) //CONT.// 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 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	744 N	348	-0-	-396	-0-	173	1	167	2	N	7					191
						8	9									
02	609 N	335	-0-	-274	-0-	14	1	321	2	N	-0-	160	1			31
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	72	1	539	2	N	-0-					31
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	58	1	397	2	N	-0-					31
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	2	N	-0-					31
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	43	1	515	2	N	-0-					31
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	58	1	435	2	N	-0-					31
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	43	1	309	2	N	-0-					31
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	173	1	417	2	N	7					38
						8	9									
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	446	1	494	2	N	19					57
						21	9									
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	432	1	285	2	N	35					92
						39	9									
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	446	1	158	2	N	8					100
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	51801 X	51801	-0-	-0- B	-0-	50958	2	843	9	N	766	1075	1			144
02	46489 X	46489	-0-	-0- B	-0-	45464	2	1025	9	N	932	901	1			175
03	46083 X	46083	-0-	-0- B	-0-	45153	2	930	9	N	845	716	1			304
04	54900 X	41482	-0-	-13418 B	-0-	40781	2	701	9	N	637	724	1			217
05	56358 X	39490	-0-	-16868 B	-0-	38907	2	583	9	N	530	625	1			122
06	50130 X	35952	-0-	-14178 B	-0-	35367	2	585	9	N	532	533	1			121
07	49693 X	34952	-0-	-14741 B	-0-	34163	2	789	9	N	717	527	1			311
08	28412 X	28412	-0-	-0- B	-0-	28164	2	248	9	N	225	352	1			184
09	39600 X	33515	-0-	-6085 B	-0-	33085	2	430	9	N	391	525	1			50
10	40319 X	40319	-0-	-0- B	-0-	1540	1	37969	2	N	736	535	1			251
						810	9									
11	37086 X	37086	-0-	-0- B	-0-	1650	1	34906	2	N	482	539	1			194
						530	9									
12	34937 X	32243	-0-	-2694 B	-0-	1650	1	30165	2	N	389	359	1			224
						428	9									

TOTAL GAS PROD: 467,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,182

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258070 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9350 - 9417

01	5037 X	5037	-0-	-0- B	-0-	5015	2	22	9	N	20					212
02	4373 X	4373	-0-	-0- B	-0-	4360	2	13	9	N	12					224
03	4167 X	4167	-0-	-0- B	-0-	4124	2	43	9	N	39	179	1			84
04	4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4004	2	66	9	N	60					144
05	3999 X	3712	-0-	-287 B	-0-	3712	2			N	-0-					144
06	3870 X	3189	-0-	-681 B	-0-	3189	2			N	-0-					144
07	3999 X	2917	-0-	-1082 B	-0-	2882	2	35	9	N	32					176
08	3999 X	2647	-0-	-1352 B	-0-	2647	2			N	-0-					176
09	3870 X	2315	-0-	-1555 B	-0-	2315	2			N	-0-	176	1			-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

TOTAL GAS PROD: 32,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

WELLS PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 269135 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9324 - 9330

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2012 - PLUGGED 11/19/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX F-2) //CONT.// 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.	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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

01	1979 X	1979	-0-	-0- B	-0-	1 15	1 9	1963	2	N	14					241
02	2115 X	2115	-0-	-0- B	-0-	1	1	2114	2	N	-0-					241
03	1767 X	1754	-0-	-13 B	-0-	1	1	1753	2	N	-0-					241
04	1920 X	1880	-0-	-40 B	-0-	1	1	1879	2	N	-0-					241
05	2263 X	2261	-0-	-2 B	-0-	2261	2			N	-0-	83	7			158
06	2190 X	582	-0-	-1608 B	-0-	582	2			N	-0-					158
07	2263 X	969	-0-	-1294 B	-0-	969	2			N	-0-					158
08	3131 X	689	-0-	-2442 B	-0-	689	2			N	-0-					158
09	3030 X	565	-0-	-2465 B	-0-	565	2			N	-0-					158
10	3131 X	1675	-0-	-1456 B	-0-	1612	2	63	9	N	57					215
11	930 X	877	-0-	-53 B	-0-	871	2	6	9	N	5	183	1			37
12	1001 X	1001	-0-	-0- B	-0-	956	2	45	9	N	41					78

TOTAL GAS PROD: 16,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	584	1	922	2	N	-0-					138
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	612	1	1825	2	N	-0-					138
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	550	1	1724	3	N	50					188
						55	9									
04	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	581	1	2238	3	N	-0-					188
05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	152	1	2181	3	N	-0-	169	1			19
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	152	1	2181	3	N	-0-					19
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	156	1	1903	3	N	-0-					19
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	34	1	1632	3	N	-0-					19
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	224	1	957	3	N	-0-					19
10	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	728	1	1863	3	N	-0-					19
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	52	1	1514	3	N	-0-					19
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	150	1	2066	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 25,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-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-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
DELILAH WELL #: 1 RRCID -> 178221 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9918 - 9946

01	372 N	315	-0-	-57	-0-	227	2	88	9	N	80	154	1			4
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					4
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					4
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					4
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					4
06	240 N	55	-0-	-185	-0-	55	2			N	-0-					4
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					4
08	279 N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					4
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

LIMES (WILCOX 9500) //CONT.// 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
SCHREINER RANCH TRUST NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 104214 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10008 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10943 X	10081	-0-	-862	-0-	9744	2	337	9	Y	306	410	1			201
02	9947 X	9717	-0-	-230	-0-	9412	2	305	9	Y	277	225	1			253
03	10633 X	10083	-0-	-550	-0-	9831	2	252	9	Y	229	168	1			314
04	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	10124	2	282	9	Y	256	370	1			200
05	10633 X	8685	-0-	-1948	-0-	8419	2	266	9	Y	242	263	1			179
06	10050 X	9864	-0-	-186	-0-	9350	2	514	9	Y	467	459	1			187
07	10633 X	9906	-0-	-727	-0-	9721	2	185	9	Y	168	173	1			182
08	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	11268	2	355	9	Y	323	284	1			221
09	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	10464	2	271	9	Y	246	233	1			234
10	10199 X	8354	-0-	-1845	-0-	8095	2	259	9	Y	235	226	1			243
11	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	13439	2	713	9	Y	648	682	1			209
12	11625 X	10505	-0-	-1120	-0-	10204	2	301	9	Y	274	406	1			77

TOTAL GAS PROD: 124,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,671

LIMES (WILCOX 9900) //CONT.// 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	941	2	7	9	N	6	4	1			73
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1066	2	7	9	N	6	4	1			75
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-	1	7			74
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1002	2	13	9	N	12	8	1			78
05	1147	N	803	-0-	-344	-0-	797	2	6	9	N	5	12	1			71
06	2370	N	625	-0-	-1745	-0-	621	2	4	9	N	4	4	1			71
07	1054	N	347	-0-	-707	-0-	345	2	2	9	N	2					73
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	N	3	5	1			71
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3	2	1			72
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	N	4	3	1			73
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	806	2	3	9	N	3	4	1			72
12	651	N	583	-0-	-68	-0-	580	2	3	9	N	3	3	1			72

TOTAL GAS PROD: 10,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	20	1	839	2	N	-0-					95
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	N	-0-					95
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	770	2	N	-0-					95
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	30	1	759	2	N	-0-					95
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	2	N	-0-					95
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	N	129	174	1			50
							142	9									
07	806	N	646	-0-	-160	-0-	30	1	588	2	N	25					75
							28	9									
08	806	N	704	-0-	-102	-0-	30	1	663	2	N	10					85
							11	9									
09	900	N	731	-0-	-169	-0-	30	1	695	2	N	5					90
							6	9									
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	N	16					106
							18	9									
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	N	21					127
							23	9									
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	30	1	678	2	N	10					137
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	11178	-0-	-0-	-11178	-0-					N	-0-					-0-
03	19251	545	-0-	-18706	-0-	89	1	423	2	N	30					30
						33	9									
04	18630	20419	-0-	1789	1789	310	1	19243	2	N	787	541	1			276
						866	9									
05	19251	16304	-0-	-2947	-0-	310	1	15474	2	N	473	541	1			208
						520	9									
06	18630	18630	-0-	-0-	-0-	310	1	17828	2	N	447	354	1			301
						492	9									
07	19251	16761	-0-	-2490	-0-	310	1	16087	2	N	331	365	1			267
						364	9									
08	19251	16028	-0-	-3223	-0-	310	1	15365	2	N	321	367	1			221
						353	9									
09	18630	14201	-0-	-4429	-0-	310	1	13675	2	N	196	364	1			53
						216	9									
10	19251	1538	-0-	-17713	-0-	90	1	1433	2	N	14					67
						15	9									
11	18630	-0-	-0-	-18630	-0-					N	-0-					67
12	19251	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-	67	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,599

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

01	20708 X	18846	-0-	-1862	-0-	1323	1	17523	2	N	-0-					-0-
02	19372 X	17735	-0-	-1637	-0-	1194	1	16541	2	N	-0-					-0-
03	19964 X	18963	-0-	-1001	-0-	1254	1	17709	2	N	-0-					-0-
04	18810 X	18400	-0-	-410	-0-	1199	1	17201	2	N	-0-					-0-
05	19437 X	19063	-0-	-374	-0-	1350	1	17713	2	N	-0-					-0-
06	18485 X	18485	-0-	-0-	-0-	1320	1	17165	2	N	-0-					-0-
07	19003 X	18267	-0-	-736	-0-	645	1	17622	2	N	-0-					-0-
08	19065 X	17954	-0-	-1111	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
09	18480 X	17804	-0-	-676	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
10	22571 X	22571	-0-	-0-	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
11	19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	19510	2			N	-0-					-0-
12	19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	19325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,923 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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	215	1	425	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	493	-0-	-725	-0-	155	1	338	2	N	-0-			-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	325	1	866	2	N	-0-			-0-
04	630	N	413	-0-	-217	-0-	150	1	263	2	N	-0-			-0-
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	176	1	318	2	N	-0-			-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	406	1	1411	2	N	-0-			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	166	1	283	2	N	-0-			-0-
08	496	N	362	-0-	-134	-0-	148	1	214	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	499	-0-	-1331	-0-	178	1	321	2	N	-0-			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	193	1	321	2	N	-0-			-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	177	1	315	2	N	-0-			-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	189	1	347	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40410	-0-	-6803	-0-	2058	1	38352	2	N	-0-			-0-
02	40745	X	38605	-0-	-2140	-0-	2015	1	36590	2	N	-0-			-0-
03	43555	X	41743	-0-	-1812	-0-	2191	1	39552	2	N	-0-			-0-
04	41730	X	37210	-0-	-4520	-0-	2069	1	35141	2	N	-0-			-0-
05	43121	X	-0-	-0-	-43121	-0-					N	-0-			-0-
06	40410	X	-0-	-0-	-40410	-0-					N	-0-			-0-
07	41757	X	-0-	-0-	-41757	-0-					N	-0-			-0-
08	40300	X	-0-	-0-	-40300	-0-					N	-0-			-0-
09	37200	X	-0-	-0-	-37200	-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: 157,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31685	-0-	-5515	-0-	1614	1	30071	2	N	-0-			-0-
02	33118	X	29588	-0-	-3530	-0-	1544	1	28044	2	N	-0-			-0-
03	35402	X	31227	-0-	-4175	-0-	1639	1	29588	2	N	-0-			-0-
04	32670	X	28396	-0-	-4274	-0-	1579	1	26817	2	N	-0-			-0-
05	33759	X	31840	-0-	-1919	-0-	2409	1	29431	2	N	-0-			-0-
06	30660	X	26448	-0-	-4212	-0-	2108	1	24340	2	N	-0-			-0-
07	31620	X	28701	-0-	-2919	-0-	2003	1	26698	2	N	-0-			-0-
08	31837	X	27100	-0-	-4737	-0-	2361	1	24739	2	N	-0-			-0-
09	30810	X	26121	-0-	-4689	-0-	2053	1	24068	2	N	-0-			-0-
10	31837	X	29847	-0-	-1990	-0-	3201	1	26646	2	N	-0-			-0-
11	27780	X	25835	-0-	-1945	-0-	3050	1	22785	2	N	-0-			-0-
12	28706	X	27529	-0-	-1177	-0-	3413	1	24116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 344,317 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	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
02	4843 X	42	-0-	-4801	-0-	13	1	29	2	N	-0-			-0-
03	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			-0-
04	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-			-0-
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-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: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324 X	5806	-0-	-518	-0-	302	1	5504	2	N	-0-			-0-
02	5974 X	1054	-0-	-4920	-0-	95	1	959	2	N	-0-			-0-
03	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-			-0-
04	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-			-0-
05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			-0-
06	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-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: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21033 X	21033	-0-	-0-	-0-	1706	1	19327	2	N	-0-			-0-
02	25462 X	20103	-0-	-5359	-0-	1598	1	18505	2	N	-0-			-0-
03	27218 X	20696	-0-	-6522	-0-	1623	1	19073	2	N	-0-			-0-
04	24480 X	20244	-0-	-4236	-0-	1569	1	18675	2	N	-0-			-0-
05	22506 X	19013	-0-	-3493	-0-	1625	1	17388	2	N	-0-			-0-
06	20790 X	15861	-0-	-4929	-0-	1404	1	14457	2	N	-0-			-0-
07	21483 X	15758	-0-	-5725	-0-	681	1	15077	2	N	-0-			-0-
08	20925 X	15220	-0-	-5705	-0-	15220	2			N	-0-			-0-
09	20250 X	13511	-0-	-6739	-0-	13511	2			N	-0-			-0-
10	19003 X	15978	-0-	-3025	-0-	15978	2			N	-0-			-0-
11	15870 X	14879	-0-	-991	-0-	14879	2			N	-0-			-0-
12	15748 X	14325	-0-	-1423	-0-	14325	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,621 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

01	45105 X	36293	-0-	-8812	-0-	1848	1	34445	2	N	-0-			-0-
02	33205 X	32559	-0-	-646	-0-	1699	1	30860	2	N	-0-			-0-
03	35495 X	33863	-0-	-1632	-0-	1777	1	32086	2	N	-0-			-0-
04	35130 X	30258	-0-	-4872	-0-	1683	1	28575	2	N	-0-			-0-
05	36301 X	31584	-0-	-4717	-0-	2390	1	29194	2	N	-0-			-0-
06	35130 X	31278	-0-	-3852	-0-	2493	1	28785	2	N	-0-			-0-
07	34813 X	29861	-0-	-4952	-0-	2084	1	27777	2	N	-0-			-0-
08	33852 X	28806	-0-	-5046	-0-	2509	1	26297	2	N	-0-			-0-
09	31290 X	21122	-0-	-10168	-0-	1660	1	19462	2	N	-0-			-0-
10	32333 X	28778	-0-	-3555	-0-	3087	1	25691	2	N	-0-			-0-
11	31290 X	25983	-0-	-5307	-0-	3068	1	22915	2	N	-0-			-0-
12	29853 X	24099	-0-	-5754	-0-	2987	1	21112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 354,484 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	584	X	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	2	N	-0-					-0-
02	464	N	370	-0-	-94	-0-	25	1	345	2	N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	31	1	432	2	N	-0-					-0-
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	29	1	423	2	N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	16	1	432	2	N	-0-					-0-
08	589	N	82	-0-	-507	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		5	-0-	5	20	5	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		21	-0-	21	41	2	1	19	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	45	X	4	-0-	-41	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 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	23591	X	17585	-0-	-6006	-0-	1235	1	16350	2	N	-0-					-0-
02	20445	X	17797	-0-	-2648	-0-	1198	1	16599	2	N	-0-					-0-
03	21452	X	20524	-0-	-928	-0-	1358	1	19166	2	N	-0-					-0-
04	19530	X	18435	-0-	-1095	-0-	1201	1	17234	2	N	-0-					-0-
05	20181	X	15989	-0-	-4192	-0-	1133	1	14856	2	N	-0-					-0-
06	19860	X	16593	-0-	-3267	-0-	1185	1	15408	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	15212	-0-	-5310	-0-	537	1	14675	2	N	-0-					-0-
08	20522	X	12342	-0-	-8180	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	9466	-0-	-8984	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	16431	-0-	-712	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	11901	-0-	-4689	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
12	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,616 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	434 N	350	-0-	-84	-0-	25	1	325	2	N	-0-			-0-
02	348 N	316	-0-	-32	-0-	21	1	295	2	N	-0-			-0-
03	434 N	354	-0-	-80	-0-	23	1	331	2	N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-			-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
12	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

01	42904 X	31690	-0-	-11214	-0-	1614	1	30076	2	N	-0-			-0-
02	34017 X	28146	-0-	-5871	-0-	1469	1	26677	2	N	-0-			-0-
03	36363 X	30215	-0-	-6148	-0-	1586	1	28629	2	N	-0-			-0-
04	33660 X	29285	-0-	-4375	-0-	1629	1	27656	2	N	-0-			-0-
05	34658 X	30584	-0-	-4074	-0-	2314	1	28270	2	N	-0-			-0-
06	30660 X	29118	-0-	-1542	-0-	2321	1	26797	2	N	-0-			-0-
07	30256 X	28431	-0-	-1825	-0-	1984	1	26447	2	N	-0-			-0-
08	30597 X	25988	-0-	-4609	-0-	2264	1	23724	2	N	-0-			-0-
09	29610 X	16787	-0-	-12823	-0-	1319	1	15468	2	N	-0-			-0-
10	30597 X	7705	-0-	-22892	-0-	826	1	6879	2	N	-0-			-0-
11	29130 X	6479	-0-	-22651	-0-	765	1	5714	2	N	-0-			-0-
12	28427 X	6388	-0-	-22039	-0-	792	1	5596	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 270,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426 N	688	-0-	-738	-0-	48	1	640	2	N	-0-			-0-
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	108	1	1495	2	N	-0-			-0-
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	116	1	1635	2	N	-0-			-0-
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	106	1	1527	2	N	-0-			-0-
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	150	1	1971	2	N	-0-			-0-
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	140	1	1821	2	N	-0-			-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	61	1	1662	2	N	-0-			-0-
08	2108 N	1556	-0-	-552	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
09	1950 N	1264	-0-	-686	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,413 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	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-

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

01	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	1527	1	11705	2	N	-0-			-0-
02	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	1394	1	10420	2	N	-0-			-0-
03	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	1516	1	11000	2	N	-0-			-0-
04	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	1599	1	10720	2	N	-0-			-0-
05	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	1589	1	10880	2	N	-0-			-0-
06	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	1621	1	10246	2	N	-0-			-0-
07	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	782	1	11263	2	N	-0-			-0-
08	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-			-0-
09	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-			-0-
10	12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	12049	2			N	-0-			-0-
11	11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	11141	2			N	-0-			-0-
12	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,351 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	62 X	-0-	-0-	-62	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-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-

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	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	1579	1	3596	2	N	-0-			-0-
02	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	1688	1	2531	2	N	-0-			-0-
03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	1075	1	2481	2	N	-0-			-0-
04	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	2742	1	2516	3	N	-0-			-0-
05	5611 X	2726	-0-	-2885	-0-	1649	1	1077	2	N	-0-			-0-
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-			-0-
07	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-			-0-
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-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: 20,934 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	9641 X	2845	-0-	-6796	-0-	795	1	2050	2	N	-0-			-0-
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	181	1	447	2	N	-0-			-0-
03	488 X	488	-0-	-0-	-0-	111	1	377	2	N	-0-			-0-
04	9270 X	474	-0-	-8796	-0-	290	1	184	3	N	-0-			-0-
05	10974 X	363	-0-	-10611	-0-	185	1	178	2	N	-0-			-0-
06	2760 X	96	-0-	-2664	-0-	96	1			N	-0-			-0-
07	682 X	254	-0-	-428	-0-	211	1	43	2	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: 5,148 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	404 N	404	-0-	-0-	-0-	197	1	207	2	N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	177	1	179	2	N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	37	1	119	2	N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	71	1	106	3	N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	120	1	191	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	156	1	36	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,596 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	21762 X	11991	-0-	-9771	-0-	4194	1	7797	2	N	-0-					-0-
02	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	2724	1	3252	2	N	-0-					-0-
03	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	675	1	1261	2	N	-0-					-0-
04	14430 X	3249	-0-	-11181	-0-	1276	1	1973	3	N	-0-					-0-
05	18662 X	328	-0-	-18334	-0-	166	1	162	2	N	-0-					-0-
06	11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					-0-
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-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: 23,480 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	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	T. A.	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
PAYNE SWICKHEIMER UNIT WELL #: RRCID -> 172161 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3986 - 4107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	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_____ 08/11/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 22 C RRCID -> 198477 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4720 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013

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 #: 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	263	1	519	2	N	-0-					42
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	240	1	707	2	N	-0-					42
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	270	1	680	2	N	-0-					42
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	256	1	503	2	N	-0-	42	1			-0-
05	1023	N	554	-0-	-469	-0-	106	1	448	2	N	-0-					-0-
06	930	N	374	-0-	-556	-0-	100	1	274	2	N	-0-					-0-
07	775	N	463	-0-	-312	-0-	20	1	443	2	N	-0-					-0-
08	558	N	192	-0-	-366	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	15	1	276	2	N	-0-					-0-
10	465	N	184	-0-	-281	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
12	310	N	34	-0-	-276	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 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	7874	X	7716	-0-	-158	-0-	494	1	7222	2	N	-0-					-0-
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	276	1	5402	2	N	-0-					-0-
03	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	567	1	5928	2	N	-0-					-0-
04	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	611	1	6906	2	N	-0-					-0-
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	194	1	6477	2	N	-0-					-0-
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	208	1	5938	2	N	-0-					-0-
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	438	1	6333	2	N	-0-					-0-
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	459	1	6612	2	N	-0-					-0-
09	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	521	1	6848	2	N	-0-					-0-
10	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	582	1	6607	2	N	-0-					-0-
11	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	582	1	5704	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5415	-0-	-754	-0-	401	1	5014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18645	X	18645	-0-	-0-	-0-	540	1	18105	2	N	-0-					108
02	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	939	1	18478	2	N	-0-					108
03	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	619	1	19048	2	N	-0-					108
04	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	632	1	19509	2	N	2	110	1			-0-
							2	9									
05	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	583	1	19467	2	N	-0-					-0-
06	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	600	1	17164	2	N	-0-					-0-
07	17670	X	13128	-0-	-4542	-0-	849	1	12279	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	13865	-0-	-4115	-0-	896	1	12969	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	11023	-0-	-6377	-0-	841	1	10182	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	12367	-0-	-5613	-0-	1032	1	11335	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	14222	-0-	-3178	-0-	1032	1	13190	2	N	-0-					-0-
12	13857	X	12237	-0-	-1620	-0-	865	1	11372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 25 RRCID -> 206516 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4504 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2013 - PLUGGED 08-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 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	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	80	1	2683	2	N	-0-					33
02	2900	X	1832	-0-	-1068	-0-	61	1	1771	2	N	-0-					33
03	2914	X	2125	-0-	-789	-0-	67	1	2058	2	N	-0-					33
04	2670	X	2165	-0-	-505	-0-	68	1	2097	2	N	-0-	33	1			-0-
05	2759	X	2233	-0-	-526	-0-	65	1	2168	2	N	-0-					-0-
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	95	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	130	1	2893	2	N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	100	1	2196	2	N	-0-					-0-
09	2820	N	2006	-0-	-814	-0-	104	1	1902	2	N	-0-					-0-
10	3038	N	1969	-0-	-1069	-0-	121	1	1848	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	407	-0-	-1813	-0-	121	1	286	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4320	-0-	1220	1220	216	1	4104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	138	1	4638	2	N	-0-					52
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	527	1	4332	2	N	-0-					52
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	164	1	5040	2	N	-0-					52
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	509	1	4394	2	N	-0-	52	1			-0-
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	591	1	5131	2	N	-0-					-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	598	1	4998	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4440	-0-	-365	-0-	609	1	3831	2	N	-0-					-0-
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	643	1	4523	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3629	-0-	-871	-0-	562	1	3067	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3440	-0-	-1210	-0-	490	1	2950	2	N	-0-					-0-
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	490	1	4174	2	N	-0-					-0-
12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	643	1	4442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,484 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

RIVER RANCH WELL #: 30 RRCID -> 210016 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4690 - 4700

01	620 N	478	-0-	-142	-0-	14	1	464	2	N	-0-					52
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	N	-0-					52
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	N	-0-					52
04	450 N	340	-0-	-110	-0-	33	1	304	2	N	3	55	1			-0-
						3	9									
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	2	N	-0-					-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	41	1	400	2	N	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	336	2	N	-0-					-0-
08	527 N	442	-0-	-85	-0-	46	1	396	2	N	-0-					-0-
09	450 N	289	-0-	-161	-0-	39	1	250	2	N	-0-					-0-
10	372 N	302	-0-	-70	-0-	36	1	266	2	N	-0-					-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	36	1	358	2	N	-0-					-0-
12	310 N	77	-0-	-233	-0-	29	1	48	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RIVER RANCH WELL #: 29 RRCID -> 212406 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4716 - 4730

01	3100 X	2579	-0-	-521	-0-	376	1	2203	2	N	-0-					-0-
02	2900 X	2301	-0-	-599	-0-	357	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	393	1	3158	2	N	-0-					-0-
04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	391	1	2818	2	N	-0-					-0-
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	402	1	3071	2	N	-0-					-0-
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	400	1	2852	2	N	-0-					-0-
07	3100 X	2429	-0-	-671	-0-	401	1	2028	2	N	-0-					-0-
08	3100 X	2421	-0-	-679	-0-	402	1	2019	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	1723	-0-	-1277	-0-	383	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	3100 X	2046	-0-	-1054	-0-	417	1	1629	2	N	-0-					-0-
11	3000 X	2255	-0-	-745	-0-	417	1	1838	2	N	-0-					-0-
12	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	429	1	2258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,926 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	7440	X	5802	-0-	-1638	-0-	168	1	5634	2	N	-0-					-0-
02	6960	X	4717	-0-	-2243	-0-	158	1	4559	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6465	-0-	-820	-0-	203	1	6262	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	4551	-0-	-2499	-0-	143	1	4408	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	3771	-0-	-2956	-0-	110	1	3661	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	1137	-0-	-5133	-0-	38	1	1099	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	787	-0-	-5692	-0-	34	1	753	2	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: 27,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 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	3038	X	1208	-0-	-1830	-0-	35	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 37 RRCID -> 239779 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4546 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	1172	1	8123	2	N	-0-					45
02	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	1157	1	6571	2	N	-0-					45
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	261	1	8037	2	N	-0-					45
04	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	279	1	8597	2	N	-0-	45	1			-0-
05	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	1249	1	10670	2	N	-0-					-0-
06	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	1264	1	10409	2	N	-0-					-0-
07	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	1300	1	8223	2	N	-0-					-0-
08	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	1340	1	9030	2	N	-0-					-0-
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	1139	1	5490	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	1074	1	2731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,116 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	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.	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-

RIVER RANCH WELL #: 57 RRCID -> 263814 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4730 - 4760

01	7905 X	1952	-0-	-5953	-0-	237	1	1715	2	N	-0-			-0-
02	7395 X	1015	-0-	-6380	-0-	50	1	965	2	N	-0-			-0-
03	7905 X	1088	-0-	-6817	-0-	93	1	995	2	N	-0-			-0-
04	7650 X	859	-0-	-6791	-0-	88	1	771	2	N	-0-			-0-
05	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-			-0-
06	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-			-0-
07	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-			-0-
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2013 - PLUGGED 09-11-2013

TOTAL GAS PROD: 4,914 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

01	0 W	11840	-0-	11840	106420	372	1	11468	2	N	-0-			-0-
02	0 W	10959	-0-	10959	117379	711	1	10248	2	N	-0-			-0-
03	0 W	12209	-0-	12209	129588	830	1	11379	2	N	-0-			-0-
04	0 W	10474	-0-	10474	140062	747	1	9727	2	N	-0-			-0-
05	0 W	10830	-0-	10830	150892	707	1	10123	2	N	-0-			-0-
06	0 W	10121	-0-	10121	161013	721	1	9400	2	N	-0-			-0-
07	0 W	10110	-0-	10110	171123	824	1	9286	2	N	-0-			-0-
08	180505	9382	-0-	-171123	-0-	760	1	8622	2	N	-0-			-0-
09	9450	9462	-0-	12	12	912	1	8550	2	N	-0-			-0-
10	9765	9282	-0-	-483	-0-	974	1	8308	2	N	-0-			-0-
11	9450	8508	-0-	-942	-0-	972	1	7536	2	N	-0-			-0-
12	9765	11670	-0-	1905	1905	981	1	10689	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,847 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3040	-0-	-835	-0-	994	1	2046	2	N	-0-			-0-
02	3625 #	2468	-0-	-1157	-0-	1370	1	1098	2	N	-0-			-0-
03	3875 #	2478	-0-	-1397	-0-	1256	1	1222	2	N	-0-			-0-
04	3330 #	2280	-0-	-1050	-0-	959	1	1321	2	N	-0-			-0-
05	3100 #	12	-0-	-3088	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
06	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			-0-
07	2635 #	-0-	-0-	-2635	-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: 10,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, EAST (7450) 54683 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 267073 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7223 - 7227

01	3720	453	-0-	-3267	-0-	453	2			N	-0-			-0-
02	3480	579	-0-	-2901	-0-	579	2			N	-0-			-0-
03	3720	292	-0-	-3428	-0-	292	2			N	-0-			-0-
04	3600	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
05	3720	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
06	3600	7	-0-	-3593	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	3720	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
08	3720	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
09	3600	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
10	3720	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
11	3600	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
12	3720	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) //CONT.// 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. //CONT.// 694852
HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15485 X	15485	-0-	-0-	-0-	61	1	15327	2	N	88					177
						97	9									
02	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	50	1	12342	2	N	424	557	1			44
						466	9									
03	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	51	1	12889	2	N	124					168
						136	9									
04	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	56	1	13671	2	N	74					242
						81	9									
05	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	57	1	13965	2	N	191	184	1			249
						210	9									
06	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	58	1	14162	2	N	182	358	1			73
						200	9									
07	14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	58	1	14057	2	N	47					120
						52	9									
08	12400 X	10607	-0-	-1793	-0-	43	1	10291	2	N	248	340	1			28
						273	9									
09	12000 X	10612	-0-	-1388	-0-	42	1	10359	2	N	192					220
						211	9									
10	12400 X	10818	-0-	-1582	-0-	43	1	10725	2	N	45	193	1			72
						50	9									
11	12000 X	11026	-0-	-974	-0-	44	1	10672	2	N	282	180	1			174
						310	9									
12	12400 X	9900	-0-	-2500	-0-	40	1	9688	2	N	156	186	1			144
						172	9									

TOTAL GAS PROD: 151,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,053

D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

01	16492 X	6012	-0-	-10480	-0-	5845	2	167	9	N	152					291
02	9831 X	6097	-0-	-3734	-0-	5855	2	242	9	N	220	382	1			129
03	8091 X	6074	-0-	-2017	-0-	5864	2	210	9	N	191	183	1			137
04	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	8999	2	371	9	N	337	192	1			282
05	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	10638	2	354	9	N	322	372	1			232
06	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	10036	2	328	9	N	298	368	1			162
07	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	10356	2	322	9	N	293	343	1			112
08	8401 X	7576	-0-	-825	-0-	7332	2	244	9	N	222	187	1			147
09	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	9756	2	304	9	N	276	193	1			230
10	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10351	2	391	9	N	355	193	1			392
11	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	9777	2	285	9	N	259	507	1			144
12	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	8867	2	155	9	N	141					285

TOTAL GAS PROD: 107,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,066

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			143
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
04	INC G-10	709	-0-	709	709	709	2		Y	-0-			143
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	709				Y	-0-			143
06	944 N	235	-0-	-709	-0-	235	2		Y	-0-			143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143

TOTAL GAS PROD: 944 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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	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-

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

01	2666 #	431	-0-	-2235	-0-	430	2	1	9	N	1					96
02	2009 R	2009	-0-	-0-	-0-	2003	2	6	9	N	5					101
03	4681	6255	-0-	1574	1574	6249	2	6	9	N	5					106
04	4530	7906	-0-	3376	4950	7902	2	4	9	N	4					110
05	13403	8453	-0-	-4950	-0-	8447	2	6	9	N	5					115
06	8044	8044	-0-	-0-	-0-	8033	2	11	9	N	10					125
07	8162	8162	-0-	-0-	-0-	8141	2	21	9	N	19					144
08	4681	2850	-0-	-1831	-0-	2833	2	17	9	N	15					159
09	5398	5398	-0-	-0-	-0-	5377	2	21	9	N	19					178
10	4681	244	-0-	-4437	-0-	238	2	6	9	N	5					183
11	4530	381	-0-	-4149	-0-	377	2	4	9	N	4	175	1			12
12	4681	1076	-0-	-3605	-0-	1074	2	2	9	N	2					14

TOTAL GAS PROD: 51,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS (4TH ROEDER) //CONT.// 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					53
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	197	1			-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: 144

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3000		NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	18600		NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					-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	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3726	3	19	9	Y	17					74
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2794	3	13	9	Y	12					86
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3821	3	17	9	Y	15					101
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	236	1	3616	3	Y	20					121
							22	9									
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	244	1	3715	3	Y	3					124
							3	9									
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	236	1	3249	3	Y	3	102	1			25
							3	9									
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	244	1	3188	3	Y	-0-					25
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	244	1	2975	3	Y	-0-					25
09	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	236	1	2728	3	Y	1					26
							1	9									
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	189	1	3006	3	Y	-0-					26
11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	118	1	4173	3	Y	41					67
							45	9									
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	244	1	4271	3	Y	26					93
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 43,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

MAGNOLIA BEACH (7500) //CONT.// 56710 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
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	773 N	773	-0-	-0-	-0-	755	3	18	9	Y	16					64
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	252	3	11	9	Y	10					74
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	322	3	14	9	Y	13					87
04	750 N	635	-0-	-115	-0-	236	1	380	3	Y	17					104
						19	9									
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	244	1	307	3	Y	3					107
						3	9									
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	236	1	274	3	Y	2	87	1			22
						2	9									
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	244	1	324	3	Y	-0-					22
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	244	1	359	3	Y	-0-					22
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	236	1	292	3	Y	1					23
						1	9									
10	558 N	464	-0-	-94	-0-	189	1	275	3	Y	-0-					23
11	570 N	462	-0-	-108	-0-	118	1	305	3	Y	35					58
						39	9									
12	558 N	508	-0-	-50	-0-	244	1	240	3	Y	22					80
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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

01	7905 #	5307	-0-	-2598	-0-	4628	2	679	9	N	617	535	1			207
02	6612 #	6539	-0-	-73	-0-	5770	2	769	9	N	699	720	1			186
03	7068 #	3201	-0-	-3867	-0-	2384	2	817	9	N	743	720	1			209
04	5130 #	2371	-0-	-2759	-0-	1588	2	783	9	N	712	712	1			209
05	6975 #	4059	-0-	-2916	-0-	3268	2	791	9	N	719	690	1			238
06	3983	3983	-0-	-0-	-0-	3339	2	644	9	N	585	694	1			129
07	6975 #	1147	-0-	-5828	-0-	475	2	672	9	N	611	524	1			216
08	4061 #	881	-0-	-3180	-0-	204	2	677	9	N	615	708	1			123
09	3990 #	873	-0-	-3117	-0-	270	2	603	9	N	548	528	1			143
10	4123 #	540	-0-	-3583	-0-	1	2	539	9	N	490	531	1			102
11	3990 #	-0-	-0-	-3990	-0-					N	562	535	1			129
12	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	488	356	1			261

TOTAL GAS PROD: 28,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,389

MAGNOLIA BEACH (7900) 56710 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 224250 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8110 - 8128

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	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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178 #	1033	-0-	-145	-0-	999	2	34	9	N	31	187	1			125
02	1102 #	1074	-0-	-28	-0-	1039	2	35	9	N	32					157
03	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1159	2	40	9	N	36					193
04	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1126	2	22	9	N	20					213
05	1147 #	981	-0-	-166	-0-	968	2	13	9	N	12					225
06	1170 #	894	-0-	-276	-0-	880	2	14	9	N	13					238
07	1209 #	1091	-0-	-118	-0-	1078	2	13	9	N	12					250
08	1209 #	992	-0-	-217	-0-	955	2	37	9	N	34					284
09	1140 #	895	-0-	-245	-0-	871	2	24	9	N	22	175	1			131
10	1085 #	947	-0-	-138	-0-	939	2	8	9	N	7					138
11	1050 #	727	-0-	-323	-0-	659	2	68	9	N	62					200
12	1085 #	332	-0-	-753	-0-	310	2	22	9	N	20					220

TOTAL GAS PROD: 11,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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

01	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6224	2	84	9	N	76	364	1			214
02	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5477	2	65	9	N	59					273
03	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5801	2	75	9	N	68					341
04	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5208	2	67	9	N	61					402
05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4680	2	58	9	N	53					455
06	3840 X	3568	-0-	-272	-0-	3546	2	22	9	N	20	344	1			131
07	3968 X	3492	-0-	-476	-0-	3472	2	20	9	N	18					149
08	3968 X	2867	-0-	-1101	-0-	2826	2	41	9	N	37					186
09	3840 X	3012	-0-	-828	-0-	2978	2	34	9	N	31					217
10	3968 X	2873	-0-	-1095	-0-	2832	2	41	9	N	37					254
11	3570 X	1945	-0-	-1625	-0-	1905	2	40	9	N	36					290
12	3503 X	1822	-0-	-1681	-0-	1785	2	37	9	N	34	157	1			167

TOTAL GAS PROD: 47,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

FOESTER WELL #: 3 RRCID -> 234890 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9610 - 9614

01	18044 X	18044	-0-	-0-	-0-	17888	2	156	9	N	142	350	1			134
02	17922 X	15823	-0-	-2099	-0-	15668	2	155	9	N	141					275
03	19158 X	15483	-0-	-3675	-0-	15338	2	145	9	N	132					407
04	18540 X	13216	-0-	-5324	-0-	13114	2	102	9	N	93	337	1			163
05	19065 X	10914	-0-	-8151	-0-	10815	2	99	9	N	90					253
06	17460 X	8056	-0-	-9404	-0-	7988	2	68	9	N	62					315
07	16926 X	7954	-0-	-8972	-0-	7888	2	66	9	N	60					375
08	11780 X	5852	-0-	-5928	-0-	5805	2	47	9	N	43					418
09	11400 X	6160	-0-	-5240	-0-	6118	2	42	9	N	38	356	1			100
10	10912 X	3819	-0-	-7093	-0-	3782	2	37	9	N	34					134
11	8070 X	100	-0-	-7970	-0-	100	2			N	-0-					134
12	7967 X	31	-0-	-7936	-0-	31	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 105,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

MAGNOLIA BEACH, E (MELBOURNE SD) 56711 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 65 WELL #: 1 RRCID -> 079889 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8622 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	NO RPT	-0-	-1886	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - P&A EFF 11/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
06	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	140	1	1026	2	N	5					9
						6	9									
07	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	163	1	1158	2	N	3					12
						3	9									
08	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	155	1	1083	2	N	3	10	1			5
						3	9									
09	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	162	1	1152	2	N	5					10
						6	9									
10	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	167	1	1167	2	N	7	10	1			7
						8	9									
11	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	163	1	1104	2	N	7	12	1			2
						8	9									
12	1364 N	1323	-0-	-41 B	-0-	166	1	1153	2	N	4					6
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE OF TEXAS TRACT 53 WELL #: 1 RRCID -> 002912 COMPL. DATE 09/22/1962 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8359 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2012 - PLUGGED 11/04/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	15624 #	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					33
02	14616 #	-0-	-0-	-14616	-0-					N	-0-					33
03	15624 #	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					33
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	15271 R	15271	-0-	-0-	-0-	1822	1	13383	2	N	60					93
						66	9									
07	20116 R	20116	-0-	-0-	-0-	2471	1	17581	2	N	58					151
						64	9									
08	18911 R	18911	-0-	-0-	-0-	2358	1	16512	2	N	37	132	1			56
						41	9									
09	19749 R	19749	-0-	-0-	-0-	2423	1	17235	2	N	83					139
						91	9									
10	20202 R	20202	-0-	-0-	-0-	2512	1	17573	2	N	106	144	1			101
						117	9									
11	17830 R	17830	-0-	-0-	-0-	1232	1	16476	2	N	111	182	1			30
						122	9									
12	19456 R	19456	-0-	-0-	-0-	2444	1	16936	2	N	69					99
						76	9									

TOTAL GAS PROD: 131,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

MAG.BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 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-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (8100 E.) 56725 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BAUER SMITH WELL #: 1 RRCID -> 246900 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7868 - 7872

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2013 - WELL PLUGGED 1/15/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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-

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

01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	N	20					109
						22	9									
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					109
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					109
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	21	1	344	2	N	21					130
						23	9									
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	2					132
						2	9									
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	9	1	148	2	N	-0-					132
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	19	1	354	2	N	11	88	1			55
						12	9									
08	248 N	90	-0-	-158	-0-	5	1	85	2	N	-0-					55
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	4					59
						4	9									
10	372 N	183	-0-	-189	-0-	10	1	173	2	N	-0-					59
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	9	1	153	2	N	16					75
						18	9									
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	14	1	231	2	N	2					77
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240		768	-0-	-472	-0-	34	1	681	2	N	48					208
							53	9									
02	1160		742	-0-	-418	-0-	33	1	658	2	N	46	176	1			78
							51	9									
03	1240		689	-0-	-551	-0-	33	1	608	2	N	44					122
							48	9									
04	713	R	713	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	N	43					165
							47	9									
05	806	N	723	-0-	-83	-0-	39	1	645	2	N	35					200
							39	9									
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	N	37					237
							41	9									
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	34	1	642	2	N	32	179	1			90
							35	9									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	639	2	N	37					127
							41	9									
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	31	1	571	2	N	31					158
							34	9									
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	33	1	577	2	N	35					193
							39	9									
11	690	N	648	-0-	-42	-0-	31	1	516	2	N	92	177	1			108
							101	9									
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	582	2	N	69					177
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 8,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
SANSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106003 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10668 - 10690

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0		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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2011 - W/O TO 262191 04/13/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12026 R	12026	-0-	-0-	-0-	568	1	11221	2	N	215	179	1			150
						237	9									
02	11487 R	11487	-0-	-0-	-0-	540	1	10718	2	N	208	172	1			186
						229	9									
03	11565 R	11565	-0-	-0-	-0-	578	1	10777	2	N	191	179	1			198
						210	9									
04	11640 #	9761	-0-	-1879	-0-	542	1	9067	2	N	138	179	1			157
						152	9									
05	12276 #	10159	-0-	-2117	-0-	566	1	9331	2	N	238	181	1			214
						262	9									
06	11880 #	10391	-0-	-1489	-0-	556	1	9692	2	N	130	180	1			164
						143	9									
07	12276 #	11453	-0-	-823	-0-	567	1	10711	2	N	159	268	1			55
						175	9									
08	10559 R	10559	-0-	-0-	-0-	578	1	9847	2	N	122					177
						134	9									
09	10989 R	10989	-0-	-0-	-0-	556	1	10275	2	N	144	178	1			143
						158	9									
10	11439 #	10896	-0-	-543	-0-	577	1	10164	2	N	141	179	1			105
						155	9									
11	11070 #	10191	-0-	-879	-0-	560	1	9437	2	N	176	179	1			102
						194	9									
12	11439 #	10387	-0-	-1052	-0-	572	1	9677	2	N	125					227
						138	9									

TOTAL GAS PROD: 129,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,987

MALONE (HOCKLEY 2330) 57005 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
LASCA WELL #: 1 RRCID -> 223497 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2350 - 2352

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1462	-0-	-684	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1201	-0-	-349	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	983	-0-	-607	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	295	-0-	-976	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	432	-0-	-777	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHUILLA (SLICK) 57040 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
THIGPEN WELL #: 1 RRCID -> 261533 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12024 PERF. 9592 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27962		238	-0-	-27724	-0-	238	3			N	-0-					235
02	26158		42	-0-	-26116	-0-	42	3			N	-0-					235
03	27962		200	-0-	-27762	-0-	200	3			N	-0-					235
04	1470	#	165	-0-	-1305	-0-	165	3			N	-0-					235
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					235
06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					235
07	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					235
08	248	#	38	-0-	-210	-0-	38	3			N	-0-					235
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	168	1	67	7	-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
11	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012 - PLUGGED 11/05/12

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHUILLA (11700) 57040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
THIGPEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250372 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12024 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012 - PLUGGED 11/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK (4400) 57358 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
HANSELMAN, LEO UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 066797 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3560 - 3580

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - WELL PLUGGED 1/25/13

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 182001 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2565 - 2566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	68789 X	13243	-0-	-55546	-0-	308	1	12806	2	N	117					468
						129	9									
02	64351 X	10780	-0-	-53571	-0-	289	1	10435	2	N	51					519
						56	9									
03	68789 X	9878	-0-	-58911	-0-	299	1	9393	2	N	169	549	1			139
						186	9									
04	66570 X	9385	-0-	-57185	-0-	289	1	9005	2	N	83					222
						91	9									
05	68789 X	7583	-0-	-61206	-0-	310	1	7175	2	N	89					311
						98	9									
06	66570 X	8450	-0-	-58120	-0-	227	1	8146	2	N	70	186	1			195
						77	9									
07	68789 X	8024	-0-	-60765	-0-	310	1	7619	2	N	86					281
						95	9									
08	68789 X	7483	-0-	-61306	-0-	310	1	7084	2	N	81					362
						89	9									
09	66570 X	6187	-0-	-60383	-0-	208	1	5901	2	N	71					433
						78	9									
10	68789 X	6733	-0-	-62056	-0-	286	1	6359	2	N	80					513
						88	9									
11	66570 X	3764	-0-	-62806	-0-	244	1	3478	2	N	38	187	1			364
						42	9									
12	8029 X	5223	-0-	-2806	-0-	206	1	4951	2	N	60	351	1			73
						66	9									

TOTAL GAS PROD: 96,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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, INC. 147715
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	3782 X	3404	-0-	-378	-0-	371	1	2859	2	N	158	182	1	7	8	192
						174	9									
02	3509 X	3263	-0-	-246	-0-	369	1	2684	2	N	191	183	1			200
						210	9									
03	3751 X	3615	-0-	-136	-0-	390	1	2950	2	N	250	375	1			75
						275	9									
04	3330 X	3105	-0-	-225	-0-	488	1	2448	2	N	154	167	1	2	8	60
						169	9									
05	3503 X	3388	-0-	-115	-0-	511	1	2710	2	N	152					212
						167	9									
06	3510 X	3047	-0-	-463	-0-	406	1	2503	2	N	125	186	1			151
						138	9									
07	3627 X	3539	-0-	-88	-0-	463	1	2865	2	N	192	194	1	3	8	146
						211	9									
08	3627 X	3388	-0-	-239	-0-	325	1	2889	2	N	158	184	1			120
						174	9									
09	3270 X	3224	-0-	-46	-0-	321	1	2731	2	N	156	186	1			90
						172	9									
10	3534 X	2921	-0-	-613	-0-	271	1	2499	2	N	137	178	1			49
						151	9									
11	3420 X	3391	-0-	-29	-0-	359	1	2833	2	N	181	197	1			33
						199	9									
12	3534 X	3512	-0-	-22	-0-	396	1	2912	2	N	185	189	1			29
						204	9									

TOTAL GAS PROD: 39,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,039

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	533	1	2784	2	N	28					160
						31	9									
02	2900 X	2878	-0-	-22	-0-	466	1	2373	2	N	35					195
						39	9									
03	3286 X	3058	-0-	-228	-0-	519	1	2515	2	N	22	2	8			215
						24	9									
04	3240 X	2965	-0-	-275	-0-	515	1	2417	2	N	30					245
						33	9									
05	3348 X	2662	-0-	-686	-0-	487	1	2162	2	N	12					257
						13	9									
06	3240 X	66	-0-	-3174	-0-	17	1	49	2	N	-0-					257
07	3069 X	258	-0-	-2811	-0-	17	1	239	2	N	2	2	8			257
						2	9									
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					257
09	2970 X	1451	-0-	-1519	-0-	208	1	1243	2	N	-0-					257
10	2666 X	2232	-0-	-434	-0-	571	1	1661	2	N	-0-					257
11	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	463	1	2187	2	N	11	187	1			81
						12	9									
12	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	371	1	1647	2	N	8					89
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2263 X	2110	-0-	-153	-0-	295 1 78 9	1737 2	N	71			130
02	2117 X	1753	-0-	-364	-0-	253 1 55 9	1445 2	N	50			180
03	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	340 1 80 9	1765 2	N	73	191 1	2 8	60
04	2070 X	2055	-0-	-15	-0-	344 1 116 9	1595 2	N	105			165
05	2108 X	1860	-0-	-248	-0-	330 1 59 9	1471 2	N	54	182 1		37
06	2400 X	1257	-0-	-1143	-0-	290 1 12 9	955 2	N	11			48
07	3596 X	1989	-0-	-1607	-0-	473 1 72 9	1444 2	N	65	3 8		110
08	3596 X	1604	-0-	-1992	-0-	241 1 55 9	1308 2	N	50	5 8		155
09	3480 X	1946	-0-	-1534	-0-	529 1 52 9	1365 2	N	47	185 1		17
10	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	215 1 36 9	2138 2	N	33			50
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	298 1 47 9	1720 2	N	43			93
12	2015 X	1917	-0-	-98	-0-	395 1 48 9	1474 2	N	44			137

TOTAL GAS PROD: 23,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

01	1829 X	1409	-0-	-420	-0-	159 1 26 9	1224 2	N	24	7 8		210
02	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	205 1 26 9	1491 2	N	24			234
03	1891 X	1836	-0-	-55	-0-	207 1 63 9	1566 2	N	57	182 1		109
04	1830 X	1518	-0-	-312	-0-	251 1 10 9	1257 2	N	9	3 8		115
05	1891 X	1636	-0-	-255	-0-	258 1 9 9	1369 2	N	8			123
06	1770 X	1237	-0-	-533	-0-	172 1 2 9	1063 2	N	2			125
07	1829 X	1819	-0-	-10	-0-	251 1 17 9	1551 2	N	15	11 8		129
08	1829 X	1645	-0-	-184	-0-	166 1	1479 2	N	-0-			129
09	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	169 1 2 9	1441 2	N	2			131
10	1829 X	1345	-0-	-484	-0-	131 1 8 9	1206 2	N	7			138
11	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	207 1 2 9	1635 2	N	2			140
12	1829 X	1642	-0-	-187	-0-	197 1	1445 2	N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 19,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	960	X	960	-0-	-0-	-0-	139	1	821	2	N	-0-					35
02	970	X	970	-0-	-0-	-0-	145	1	825	2	N	-0-					35
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	151	1	782	2	N	-0-					35
04	930	X	457	-0-	-473	-0-	81	1	376	2	N	-0-					35
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					35
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					35
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					35
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					35
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	898	-0-	-2605	-0-	197	1	701	2	N	-0-					162
02	3277	X	2238	-0-	-1039	-0-	315	1	1912	2	N	10					172
							11	9									
03	2542	X	1902	-0-	-640	-0-	257	1	1645	2	N	-0-					172
04	2460	X	1929	-0-	-531	-0-	212	1	1700	2	N	15	2	8			185
							17	9									
05	2387	X	1037	-0-	-1350	-0-	197	1	776	2	N	58	183	1			60
							64	9									
06	2310	X	1703	-0-	-607	-0-	225	1	1476	2	N	2					62
							2	9									
07	2387	X	809	-0-	-1578	-0-	198	1	608	2	N	3	3	8			62
							3	9									
08	1984	X	899	-0-	-1085	-0-	207	1	692	2	N	-0-					62
09	1920	X	853	-0-	-1067	-0-	186	1	660	2	N	6					68
							7	9									
10	1767	X	572	-0-	-1195	-0-	180	1	392	2	N	-0-					68
11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	199	1	1557	2	N	9					77
							10	9									
12	899	X	756	-0-	-143	-0-	164	1	592	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 15,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	4	1	2041	2	Y	44	44	1	2	8	17
							48	9									
02	2784	X	2291	-0-	-493	-0-	22	1	2213	2	Y	51	48	1			20
							56	9									
03	2976	X	2551	-0-	-425	-0-	37	1	2452	2	Y	56	50	1			26
							62	9									
04	2880	X	2248	-0-	-632	-0-	29	1	2145	2	Y	67	68	1			25
							74	9									
05	2449	X	2004	-0-	-445	-0-	25	1	1938	2	Y	37	42	1			20
							41	9									
06	2460	X	2277	-0-	-183	-0-	25	1	2209	2	Y	39	25	1			34
							43	9									
07	2542	X	2278	-0-	-264	-0-	28	1	2207	2	Y	39	48	1			25
							43	9									
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	48	1	2117	2	Y	43	45	1			23
							47	9									
09	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	29	1	1866	2	Y	36	43	1			16
							40	9									
10	2356	X	2203	-0-	-153	-0-	21	1	2134	2	Y	44	43	1			17
							48	9									
11	2280	X	2119	-0-	-161	-0-	38	1	2038	2	Y	39	46	1			10
							43	9									
12	2263	X	2226	-0-	-37	-0-	51	1	2131	2	Y	40	23	1			27
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 26,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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	15717	X	14483	-0-	-1234	-0-	27	1	14119	2	Y	306	293	1	12	8	106
							337	9									
02	14703	X	13420	-0-	-1283	-0-	129	1	12964	2	Y	297	295	1			108
							327	9									
03	15717	X	14111	-0-	-1606	-0-	202	1	13566	2	Y	312	285	1			135
							343	9									
04	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	187	1	13883	2	Y	431	429	1			137
							474	9									
05	14725	X	14701	-0-	-24	-0-	186	1	14218	2	Y	270	288	1			119
							297	9									
06	14010	X	12762	-0-	-1248	-0-	142	1	12377	2	Y	221	149	1			191
							243	9									
07	15035	X	13818	-0-	-1217	-0-	173	1	13386	2	Y	235	289	1			137
							259	9									
08	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	323	1	14172	2	Y	285	288	1			134
							314	9									
09	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	206	1	12983	2	Y	253	290	1			97
							278	9									
10	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	141	1	14291	2	Y	294	290	1			101
							323	9									
11	14340	X	13665	-0-	-675	-0-	244	1	13142	2	Y	254	304	1			51
							279	9									
12	14818	X	13632	-0-	-1186	-0-	313	1	13052	2	Y	243	147	1			147
							267	9									

TOTAL GAS PROD: 168,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,401

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	211	1	1853	2	Y	64	59	1	2	8	8
							70	9									
02	1943	N	1885	-0-	-58	-0-	210	1	1624	2	Y	46					54
							51	9									
03	2170	N	1978	-0-	-192	-0-	256	1	1653	2	Y	63	59	1			58
							69	9									
04	2070	N	1868	-0-	-202	-0-	231	1	1582	2	Y	50					108
							55	9									
05	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	331	1	1452	2	Y	46	46	1			108
							51	9									
06	1920	N	1598	-0-	-322	-0-	287	1	1267	2	Y	40	96	1			52
							44	9									
07	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	269	1	1510	2	Y	48					100
							53	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	244	1	1309	2	Y	49	79	1			70
							54	9									
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	286	1	1463	2	Y	38	74	1			34
							42	9									
10	1829	N	1405	-0-	-424	-0-	233	1	1136	2	Y	33					67
							36	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	292	1	1361	2	Y	42	62	1			47
							46	9									
12	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	309	1	1484	2	Y	56	67	1			36
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 21,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 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	1178	X	917	-0-	-261	-0-	96	1	799	2	N	20	15	8			88
							22	9									
02	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	498	1	1001	2	N	24					112
							26	9									
03	1426	X	1057	-0-	-369	-0-	366	1	674	2	N	15	2	8			125
							17	9									
04	1380	X	946	-0-	-434	-0-	413	1	525	2	N	7					132
							8	9									
05	1643	X	953	-0-	-690	-0-	275	1	669	2	N	8					140
							9	9									
06	1590	X	935	-0-	-655	-0-	288	1	645	2	N	2					142
							2	9									
07	1643	X	817	-0-	-826	-0-	177	1	630	2	N	9	4	8			147
							10	9									
08	1054	X	980	-0-	-74	-0-	325	1	655	2	N	-0-					147
09	960	X	824	-0-	-136	-0-	175	1	642	2	N	6					153
							7	9									
10	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	415	1	829	2	N	5					158
							6	9									
11	960	X	677	-0-	-283	-0-	100	1	577	2	N	-0-					158
12	992	X	567	-0-	-425	-0-	50	1	517	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 11,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEESE WELL #: 1 RRCID -> 197470 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B	DENY	-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

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	186	1	1205	2	Y	21	15	1	2	8	8
							23	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	243	1	1163	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
03	1643	N	1092	-0-	-551	-0-	165	1	912	2	Y	14	13	1			10
							15	9									
04	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	175	1	929	2	Y	15	25	1			-0-
							17	9									
05	1519	N	1066	-0-	-453	-0-	165	1	888	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	148	1	820	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1147	N	924	-0-	-223	-0-	161	1	750	2	Y	12	5	1			7
							13	9									
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	168	1	693	2	Y	16	16	1	5	8	2
							18	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	177	1	806	2	Y	12					14
							13	9									
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	154	1	759	2	Y	14	21	1			7
							15	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	187	1	848	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	404	1	1467	2	Y	26	17	1			19
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 13,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	18011	X	16284	-0-	-1727	-0-	2147	1	13877	2	N	236	174	1	20	8	79
							260	9									
02	17516	X	15094	-0-	-2422	-0-	2578	1	12305	2	N	192	183	1			88
							211	9									
03	18724	X	16005	-0-	-2719	-0-	2419	1	13362	2	N	204	167	1	6	8	119
							224	9									
04	18120	X	17351	-0-	-769	-0-	2715	1	14383	2	N	230	161	1	5	8	183
							253	9									
05	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	2746	1	14715	2	N	198	183	1			198
							218	9									
06	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	2505	1	13937	2	N	210	185	1			223
							231	9									
07	17918	X	14814	-0-	-3104	-0-	2580	1	12026	2	N	189	183	1	11	8	218
							208	9									
08	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	2775	1	11474	2	N	182	360	1			40
							200	9									
09	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	2724	1	12390	2	N	189					229
							208	9									
10	17670	X	15908	-0-	-1762	-0-	2644	1	13008	2	N	233	349	1			113
							256	9									
11	16680	X	14855	-0-	-1825	-0-	2637	1	12007	2	N	192	171	1			134
							211	9									
12	15841	X	15400	-0-	-441	-0-	3274	1	11891	2	N	214	172	1			176
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 189,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,469

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 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	775	X	193	-0-	-582	-0-	14	1	172	2	N	6	5	1			1
							7	9									
02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	58	1	453	2	N	13					14
							14	9									
03	248	X	71	-0-	-177	-0-	9	1	60	2	N	2	8	1			8
							2	9									
04	180	X	36	-0-	-144	-0-	4	1	31	2	N	1	9	1			-0-
							1	9									
05	558	X	5	-0-	-553	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-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: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3317 X	2909	-0-	-408	-0-	2885	2	24	9	N	22	7	8			142
02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4059	2	91	9	N	83	185	1			40
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4872	2	113	9	N	103	3	8			140
04	3060 X	2852	-0-	-208	-0-	2816	2	36	9	N	33	6	8			167
05	4433 X	34	-0-	-4399	-0-	28	2	6	9	N	5					172
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					172
07	4991 X	31	-0-	-4960	-0-	27	2	4	9	N	4	4	8			172
08	4991 X	2247	-0-	-2744	-0-	2244	2	3	9	N	3	2	8			173
09	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4756	2	6	9	N	5					178
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2684	2	11	9	N	10					188
11	2160 X	2141	-0-	-19	-0-	2123	2	18	9	N	16	191	1			13
12	4929 X	1962	-0-	-2967	-0-	1952	2	10	9	N	9					22

TOTAL GAS PROD: 28,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

01	403 N	267	-0-	-136	-0-	49	1	188	2	N	27	7	8			132
						30	9									
02	319 N	229	-0-	-90	-0-	49	1	171	2	N	8					140
						9	9									
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	83	1	175	2	N	62					202
						68	9									
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	65	1	119	2	N	22	2	8			222
						24	9									
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	68	1	147	2	N	68	180	1			110
						75	9									
06	330 N	195	-0-	-135	-0-	69	1	120	2	N	5					115
						6	9									
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	76	1	182	2	N	3					118
						3	9									
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	116	1	116	2	N	12	5	8			125
						13	9									
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	81	1	160	2	N	20					145
						22	9									
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	149	1	179	2	N	83	180	1			48
						91	9									
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	98	1	159	2	N	25					73
						28	9									
12	279 N	190	-0-	-89	-0-	76	1	104	2	N	9					82
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2697	X	2286	-0-	-411	-0-	165	1	2043	2	N	71	66	1	3	8	12
							78	9									
02	2378	X	2115	-0-	-263	-0-	236	1	1823	2	N	51					63
							56	9									
03	2418	X	2355	-0-	-63	-0-	304	1	1968	2	N	75	68	1			70
							83	9									
04	2340	X	2228	-0-	-112	-0-	276	1	1886	2	N	60	81	1			49
							66	9									
05	2418	X	2124	-0-	-294	-0-	384	1	1682	2	N	53	102	1			-0-
							58	9									
06	2280	X	2008	-0-	-272	-0-	360	1	1593	2	N	50	50	1			-0-
							55	9									
07	2356	X	2127	-0-	-229	-0-	312	1	1754	2	N	55					55
							61	9									
08	2356	X	1969	-0-	-387	-0-	299	1	1604	2	N	60	62	1			53
							66	9									
09	2220	X	1931	-0-	-289	-0-	308	1	1578	2	N	41	66	1			28
							45	9									
10	2139	X	1507	-0-	-632	-0-	249	1	1219	2	N	35					63
							39	9									
11	2070	X	2067	-0-	-3	-0-	355	1	1656	2	N	51	66	1			48
							56	9									
12	2139	X	1955	-0-	-184	-0-	325	1	1565	2	N	59	71	1			36
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 24,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1812	-0-	-48	-0-	3	1	1767	2	N	38	37	1	1	8	16
							42	9									
02	1769	X	1616	-0-	-153	-0-	15	1	1561	2	N	36	36	1			16
							40	9									
03	1891	X	1759	-0-	-132	-0-	25	1	1691	2	N	39	35	1			20
							43	9									
04	1830	X	1668	-0-	-162	-0-	21	1	1592	2	N	50	50	1			20
							55	9									
05	1798	X	1760	-0-	-38	-0-	22	1	1703	2	N	32	34	1			18
							35	9									
06	1740	X	1681	-0-	-59	-0-	18	1	1631	2	N	29	19	1			28
							32	9									
07	1767	X	1729	-0-	-38	-0-	22	1	1675	2	N	29	36	1			21
							32	9									
08	1767	X	1717	-0-	-50	-0-	38	1	1643	2	N	33	34	1			20
							36	9									
09	1710	X	1633	-0-	-77	-0-	25	1	1574	2	N	31	35	1			16
							34	9									
10	1767	X	1659	-0-	-108	-0-	16	1	1607	2	N	33	34	1			15
							36	9									
11	1680	X	1575	-0-	-105	-0-	28	1	1515	2	N	29	35	1			9
							32	9									
12	1736	X	1676	-0-	-60	-0-	38	1	1605	2	N	30	18	1			21
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 20,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2015	X	1825	-0-	-190	-0-	363	1	1392	2	N	64	37	8			70
							70	9									
02	1885	X	380	-0-	-1505	-0-	85	1	292	2	N	3					73
							3	9									
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					73
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					73
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					73
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	10					83
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					83
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	1798	X	1784	-0-	-14	-0-	129	1	1594	2	N	55	51	1	2	8	9
							61	9									
02	1682	X	1383	-0-	-299	-0-	154	1	1193	2	N	33					42
							36	9									
03	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	232	1	1504	2	N	58	50	1			50
							64	9									
04	1740	X	1657	-0-	-83	-0-	205	1	1402	2	N	45	95	1			-0-
							50	9									
05	1798	X	1237	-0-	-561	-0-	224	1	979	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									
06	1740	X	1553	-0-	-187	-0-	279	1	1232	2	N	38	38	1			-0-
							42	9									
07	1798	X	1657	-0-	-141	-0-	243	1	1367	2	N	43					43
							47	9									
08	1798	X	1536	-0-	-262	-0-	233	1	1252	2	N	46	48	1			41
							51	9									
09	1650	X	1424	-0-	-226	-0-	227	1	1163	2	N	31	50	1			22
							34	9									
10	1643	X	1213	-0-	-430	-0-	201	1	981	2	N	28					50
							31	9									
11	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	288	1	1341	2	N	41	52	1			39
							45	9									
12	1643	X	1471	-0-	-172	-0-	245	1	1178	2	N	44	55	1			28
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 18,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

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	1426	X	556	-0-	-870	-0-	556	2			N	-0-					98
02	1276	X	977	-0-	-299	-0-	964	2	13	9	N	12					110
03	1240	X	485	-0-	-755	-0-	485	2			N	-0-					110
04	1200	X	1044	-0-	-156	-0-	1036	2	8	9	N	7					117
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1355	2	12	9	N	11					128
06	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1189	2	21	9	N	19					147
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2179	2	19	9	N	17	4	8			160
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1498	2	15	9	N	14	150	1	2	8	22
09	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1948	2	14	9	N	13					35
10	2201	X	1342	-0-	-859	-0-	1328	2	14	9	N	13					48
11	2130	X	1279	-0-	-851	-0-	1257	2	22	9	N	20					68
12	2201	X	981	-0-	-1220	-0-	966	2	15	9	N	14					82

TOTAL GAS PROD: 14,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5590	2	68	9	N	62	8	8			87
02	4727	X	4362	-0-	-365	-0-	4287	2	75	9	N	68					155
03	5053	X	4318	-0-	-735	-0-	4259	2	59	9	N	54	183	1	6	8	20
04	5490	X	4181	-0-	-1309	-0-	4030	2	151	9	N	137	4	8			153
05	5673	X	3702	-0-	-1971	-0-	3618	2	84	9	N	76	185	1			44
06	5490	X	3858	-0-	-1632	-0-	3791	2	67	9	N	61					105
07	4650	X	4425	-0-	-225	-0-	4382	2	43	9	N	39	7	8			137
08	4309	X	4041	-0-	-268	-0-	4019	2	22	9	N	20					157
09	4170	X	4046	-0-	-124	-0-	4021	2	25	9	N	23					180
10	4433	X	3594	-0-	-839	-0-	3586	2	8	9	N	7					187
11	4290	X	3438	-0-	-852	-0-	3435	2	3	9	N	3					190
12	4433	X	3159	-0-	-1274	-0-	3159	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 48,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

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	558	X	425	-0-	-133	-0-	1	1	423	2	N	1					181
							1	9									
02	522	X	395	-0-	-127	-0-	4	1	391	2	N	-0-					181
03	496	X	398	-0-	-98	-0-	6	1	392	2	N	-0-					181
04	450	X	375	-0-	-75	-0-	5	1	370	2	N	-0-					181
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	6	1	517	2	N	-0-					181
06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	5	1	441	2	N	-0-	164	1			17
07	473	X	473	-0-	-0-	-0-	6	1	467	2	N	-0-					17
08	527	X	467	-0-	-60	-0-	10	1	457	2	N	-0-					17
09	510	X	425	-0-	-85	-0-	7	1	418	2	N	-0-					17
10	527	X	371	-0-	-156	-0-	4	1	367	2	N	-0-					17
11	450	X	317	-0-	-133	-0-	6	1	311	2	N	-0-					17
12	469	X	469	-0-	-0-	-0-	11	1	458	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5704	X	5469	-0-	-235	-0-	5449	2	20	9	N	18					100
02	5539	X	4919	-0-	-620	-0-	4686	2	233	9	N	212	183	1			129
03	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6475	2	36	9	N	33					162
04	5730	X	5608	-0-	-122	-0-	5554	2	54	9	N	49	179	1			32
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6346	2	51	9	N	46					78
06	6300	X	5019	-0-	-1281	-0-	4973	2	46	9	N	42					120
07	6510	X	4694	-0-	-1816	-0-	4653	2	41	9	N	37					157
08	6510	X	5173	-0-	-1337	-0-	5120	2	53	9	N	48	182	1			23
09	6180	X	4598	-0-	-1582	-0-	4530	2	68	9	N	62					85
10	6386	X	3422	-0-	-2964	-0-	3361	2	61	9	N	55					140
11	5010	X	4868	-0-	-142	-0-	4832	2	36	9	N	33					173
12	5177	X	4776	-0-	-401	-0-	4755	2	21	9	N	19					192

TOTAL GAS PROD: 61,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1364	X	1214	-0-	-150	-0-	235	1	971	2	N	7					72
							8	9									
02	1276	X	713	-0-	-563	-0-	180	1	532	2	N	1					73
							1	9									
03	1426	X	429	-0-	-997	-0-	119	1	310	2	N	-0-					73
04	1380	X	413	-0-	-967	-0-	91	1	320	2	N	2	2	8			73
							2	9									
05	1426	X	410	-0-	-1016	-0-	106	1	304	2	N	-0-					73
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					73
07	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					73
08	656	X	656	-0-	-0-	-0-	141	1	515	2	N	-0-					73
09	740	X	740	-0-	-0-	-0-	169	1	571	2	N	-0-					73
10	523	X	523	-0-	-0-	-0-	75	1	446	2	N	2					75
							2	9									
11	744	X	744	-0-	-0-	-0-	136	1	608	2	N	-0-					75
12	775	X	676	-0-	-99	-0-	147	1	529	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

01	1178	X	1093	-0-	-85	-0-	1075	2	18	9	N	16					98
02	1247	X	869	-0-	-378	-0-	836	2	33	9	N	30					128
03	1333	X	1117	-0-	-216	-0-	1095	2	22	9	N	20					148
04	1290	X	1060	-0-	-230	-0-	1047	2	13	9	N	12					160
05	1147	X	1121	-0-	-26	-0-	1112	2	9	9	N	8					168
06	1080	X	852	-0-	-228	-0-	842	2	10	9	N	9					177
07	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1094	2	52	9	N	47	184	1			40
08	1116	X	874	-0-	-242	-0-	865	2	9	9	N	8					48
09	1080	X	1021	-0-	-59	-0-	995	2	26	9	N	24					72
10	1147	X	893	-0-	-254	-0-	868	2	25	9	N	23					95
11	1110	X	920	-0-	-190	-0-	906	2	14	9	N	13					108
12	1147	X	935	-0-	-212	-0-	927	2	8	9	N	7					115

TOTAL GAS PROD: 11,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

01	1209	N	915	-0-	-294	-0-	904	2	11	9	N	10	7	8			115
02	1073	N	1022	-0-	-51	-0-	1008	2	14	9	N	13					128
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1161	2	21	9	N	19	2	8			145
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	930	2	22	9	N	20					165
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1230	2	8	9	N	7					172
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1205	2	7	9	N	6					178
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1287	2	14	9	N	13	4	8			187
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					187
09	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1085	2	23	9	N	21	179	1			29
10	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1152	2	14	9	N	13					42
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1387	2	25	9	N	23					65
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1185	2	6	9	N	5					70

TOTAL GAS PROD: 13,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	91	1	349	2	N	2					180
							2	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	317	1	1093	2	N	5					185
							6	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	437	1	917	2	N	47	197	1			35
							52	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	243	1	442	2	N	15					50
							17	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	333	1	723	2	N	2					52
							2	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	263	1	454	2	N	8					60
							9	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	263	1	623	2	N	10					70
							11	9									
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	240	1	239	2	N	5	2	8			73
							6	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	236	1	465	2	N	4					77
							4	9									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	202	1	242	2	N	3					80
							3	9									
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	189	1	305	2	N	-0-					80
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	198	1	272	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

01	558	X	308	-0-	-250	-0-	35	1	273	2	N	-0-					63
02	522	X	368	-0-	-154	-0-	44	1	322	2	N	2					65
							2	9									
03	465	X	369	-0-	-96	-0-	42	1	321	2	N	5					70
							6	9									
04	450	X	326	-0-	-124	-0-	54	1	272	2	N	-0-					70
05	403	X	270	-0-	-133	-0-	43	1	225	2	N	2					72
							2	9									
06	390	X	173	-0-	-217	-0-	24	1	149	2	N	-0-					72
07	403	X	212	-0-	-191	-0-	29	1	180	2	N	3	3	8			72
							3	9									
08	372	X	195	-0-	-177	-0-	20	1	175	2	N	-0-					72
09	330	X	237	-0-	-93	-0-	25	1	211	2	N	1					73
							1	9									
10	279	X	143	-0-	-136	-0-	14	1	129	2	N	-0-					73
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	N	-0-					73
12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3782	X	3429	-0-	-353	-0-	247	1	3049	2	N	121	182	1	8	8	16
							133	9									
02	3538	X	2394	-0-	-1144	-0-	269	1	2080	2	N	41					57
							45	9									
03	3782	X	2092	-0-	-1690	-0-	267	1	1726	2	N	90	2	8			145
							99	9									
04	3600	X	1915	-0-	-1685	-0-	232	1	1586	2	N	88	191	1	3	8	39
							97	9									
05	3720	X	1856	-0-	-1864	-0-	331	1	1450	2	N	68					107
							75	9									
06	3330	X	1667	-0-	-1663	-0-	301	1	1330	2	N	33					140
							36	9									
07	2573	X	1947	-0-	-626	-0-	279	1	1569	2	N	90	186	1	7	8	37
							99	9									
08	2077	X	1637	-0-	-440	-0-	254	1	1360	2	N	21					58
							23	9									
09	1920	X	1764	-0-	-156	-0-	286	1	1463	2	N	14					72
							15	9									
10	1953	X	1588	-0-	-365	-0-	261	1	1277	2	N	45					117
							50	9									
11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	310	1	1442	2	N	139	181	1			75
							153	9									
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	533	1	2563	2	N	35					110
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 25,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

01	1395	X	1292	-0-	-103	-0-	1224	2	68	9	N	62	44	8			88
02	1276	X	1120	-0-	-156	-0-	1107	2	13	9	N	12					100
03	1364	X	1233	-0-	-131	-0-	1210	2	23	9	N	21	9	8			112
04	1260	X	1034	-0-	-226	-0-	1014	2	20	9	N	18	10	8			120
05	1302	X	1058	-0-	-244	-0-	1050	2	8	9	N	7					127
06	1260	X	1182	-0-	-78	-0-	1170	2	12	9	N	11					138
07	1240	X	1137	-0-	-103	-0-	1117	2	20	9	N	18	14	8			142
08	1240	X	1048	-0-	-192	-0-	1039	2	9	9	N	8	7	8			143
09	1170	X	986	-0-	-184	-0-	986	2			N	-0-					143
10	1209	X	904	-0-	-305	-0-	896	2	8	9	N	7					150
11	1170	X	957	-0-	-213	-0-	949	2	8	9	N	7					157
12	1147	X	829	-0-	-318	-0-	818	2	11	9	N	10					167

TOTAL GAS PROD: 12,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

01	248	X	218	-0-	-30	-0-	16	1	202	2	N	-0-					27
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	210	X	181	-0-	-29	-0-	23	1	158	2	N	-0-					27
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
06	210	X	177	-0-	-33	-0-	33	1	144	2	N	-0-					27
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
08	186	X	165	-0-	-21	-0-	26	1	139	2	N	-0-					27
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
11	185	X	185	-0-	-0-	-0-	33	1	152	2	N	-0-					27
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	554	1	4858	2	N	49	179	1			52
							54	9									
02	4785	X	4593	-0-	-192	-0-	518	1	4008	2	N	61					113
							67	9									
03	5456	X	5063	-0-	-393	-0-	668	1	4321	2	N	67					180
							74	9									
04	5280	X	4718	-0-	-562	-0-	596	1	4081	2	N	37	185	1			32
							41	9									
05	5456	X	4586	-0-	-870	-0-	839	1	3675	2	N	65					97
							72	9									
06	5280	X	4542	-0-	-738	-0-	828	1	3658	2	N	51					148
							56	9									
07	5053	X	4672	-0-	-381	-0-	699	1	3925	2	N	44					192
							48	9									
08	5053	X	3889	-0-	-1164	-0-	604	1	3241	2	N	40	180	1			52
							44	9									
09	4710	X	3784	-0-	-926	-0-	608	1	3110	2	N	60					112
							66	9									
10	4681	X	3219	-0-	-1462	-0-	539	1	2633	2	N	43					155
							47	9									
11	4530	X	4201	-0-	-329	-0-	736	1	3430	2	N	32	167	1			20
							35	9									
12	4681	X	4160	-0-	-521	-0-	707	1	3401	2	N	47					67
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 52,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

01	2170	X	1913	-0-	-257	-0-	208	1	1604	2	N	92	81	8			118
							101	9									
02	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	231	1	1683	2	N	27					145
							30	9									
03	1922	X	1471	-0-	-451	-0-	168	1	1269	2	N	31	19	8			157
							34	9									
04	1860	X	1332	-0-	-528	-0-	220	1	1104	2	N	7	4	8			160
							8	9									
05	2077	X	1443	-0-	-634	-0-	227	1	1205	2	N	10					170
							11	9									
06	2010	X	1352	-0-	-658	-0-	189	1	1163	2	N	-0-					170
07	2077	X	1377	-0-	-700	-0-	190	1	1173	2	N	13	11	8			172
							14	9									
08	1457	X	1348	-0-	-109	-0-	103	1	1238	2	N	6	5	8			173
							7	9									
09	1410	X	1230	-0-	-180	-0-	129	1	1101	2	N	-0-					173
10	1457	X	1254	-0-	-203	-0-	123	1	1131	2	N	-0-					173
11	1350	X	1222	-0-	-128	-0-	137	1	1084	2	N	1					174
							1	9									
12	1364	X	1251	-0-	-113	-0-	150	1	1101	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9393 X	9186	-0-	-207	-0-	1013	1	7796	2	N	343	309	8			152
						377	9									
02	8381 X	7875	-0-	-506	-0-	947	1	6888	2	N	36					188
						40	9									
03	9455 X	8551	-0-	-904	-0-	981	1	7425	2	N	132	177	1	63	8	80
						145	9									
04	9150 X	7890	-0-	-1260	-0-	1292	1	6479	2	N	108	73	8			115
						119	9									
05	9455 X	8147	-0-	-1308	-0-	1287	1	6830	2	N	27					142
						30	9									
06	8880 X	7373	-0-	-1507	-0-	1025	1	6320	2	N	25					167
						28	9									
07	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	1298	1	8035	2	N	213	177	1	169	8	34
						234	9									
08	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	650	1	7800	2	N	65	37	8			62
						72	9									
09	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	890	1	7572	2	N	33					95
						36	9									
10	9579 X	7329	-0-	-2250	-0-	717	1	6598	2	N	13					108
						14	9									
11	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	1042	1	8227	2	N	2					110
						2	9									
12	9579 X	9114	-0-	-465	-0-	1092	1	8022	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 101,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

01	1829 X	80	-0-	-1749	-0-	72	2	8	9	N	7	7	8			35
02	1711 X	657	-0-	-1054	-0-	1	1	654	2	N	2					37
						2	9									
03	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	5	1	2476	2	N	90					127
						99	9									
04	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	1	1	2219	2	N	56	8	8			175
						62	9									
05	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2	1	2055	2	N	29	179	1			25
						32	9									
06	2490 X	1847	-0-	-643	-0-	1828	2	19	9	N	17					42
07	2573 X	1765	-0-	-808	-0-	1745	2	20	9	N	18	3	8			57
08	2573 X	1745	-0-	-828	-0-	1725	2	20	9	N	18	2	8			73
09	2280 X	1602	-0-	-678	-0-	1598	2	4	9	N	4					77
10	2077 X	1628	-0-	-449	-0-	4	1	1624	2	N	-0-					77
11	1860 X	1545	-0-	-315	-0-	4	1	1541	2	N	-0-					77
12	1767 X	1451	-0-	-316	-0-	3	1	1448	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 19,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	3162	X	2635	-0-	-527	-0-	297	1	2276	2	N	56					185
							62	9									
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	592	1	5105	2	N	124	197	1			112
							136	9									
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	700	1	5577	2	N	120	181	1			51
							132	9									
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	566	1	4292	2	N	77					128
							85	9									
05	4650	X	3743	-0-	-907	-0-	449	1	3228	2	N	60					188
							66	9									
06	4500	X	1355	-0-	-3145	-0-	149	1	1119	2	N	79	197	1			70
							87	9									
07	4650	X	1772	-0-	-2878	-0-	250	1	1491	2	N	28					98
							31	9									
08	4650	X	3842	-0-	-808	-0-	432	1	3290	2	N	109	185	1			22
							120	9									
09	4500	X	2826	-0-	-1674	-0-	363	1	2412	2	N	46					68
							51	9									
10	3751	X	2019	-0-	-1732	-0-	257	1	1741	2	N	19					87
							21	9									
11	3720	X	2171	-0-	-1549	-0-	291	1	1858	2	N	20					107
							22	9									
12	3844	X	1732	-0-	-2112	-0-	263	1	1462	2	N	6					113
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 39,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

01	4712	X	4284	-0-	-428	-0-	4168	2	116	9	N	105	180	1			38
02	4408	X	3356	-0-	-1052	-0-	3328	2	28	9	N	25					63
03	4371	X	4247	-0-	-124	-0-	4217	2	30	9	N	27					90
04	4140	X	3351	-0-	-789	-0-	3329	2	22	9	N	20					110
05	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	3933	2	22	9	N	20					130
06	4140	X	3569	-0-	-571	-0-	3547	2	22	9	N	20					150
07	4247	X	3354	-0-	-893	-0-	3334	2	20	9	N	18					168
08	4247	X	3571	-0-	-676	-0-	3549	2	22	9	N	20					188
09	3840	X	3606	-0-	-234	-0-	3560	2	46	9	N	42	183	1			47
10	3968	X	3000	-0-	-968	-0-	2982	2	18	9	N	16					63
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3941	2	22	9	N	20					83
12	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3609	2	28	9	N	25					108

TOTAL GAS PROD: 43,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

01	2046	X	1786	-0-	-260	-0-	1776	2	10	9	N	9	7	8			145
02	1856	X	1675	-0-	-181	-0-	1673	2	2	9	N	2					147
03	1953	X	1815	-0-	-138	-0-	1809	2	6	9	N	5	2	8			150
04	1860	X	1709	-0-	-151	-0-	1707	2	2	9	N	2	2	8			150
05	1891	X	1780	-0-	-111	-0-	1780	2			N	-0-					150
06	1770	X	1687	-0-	-83	-0-	1681	2	6	9	N	5					155
07	1829	X	1750	-0-	-79	-0-	1750	2			N	-0-					155
08	1829	X	1693	-0-	-136	-0-	1693	2			N	-0-					155
09	1710	X	1682	-0-	-28	-0-	1682	2			N	-0-					155
10	1767	X	1596	-0-	-171	-0-	1596	2			N	-0-					155
11	1680	X	1615	-0-	-65	-0-	1615	2			N	-0-					155
12	1736	X	1419	-0-	-317	-0-	1419	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 20,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	1081	1	6377	2	N	220	177	1	118	8	180
						242	9									
02	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	958	1	5467	2	N	114	194	1			100
						125	9									
03	7378 X	6874	-0-	-504	-0-	1101	1	5720	2	N	48					148
						53	9									
04	7440 X	6539	-0-	-901	-0-	1149	1	5321	2	N	63	4	1			207
						69	9									
05	7688 X	5584	-0-	-2104	-0-	1016	1	4536	2	N	29	186	1			50
						32	9									
06	7590 X	2480	-0-	-5110	-0-	576	1	1898	2	N	5					55
						6	9									
07	10292 X	3991	-0-	-6301	-0-	977	1	2984	2	N	27					82
						30	9									
08	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	808	1	4377	2	N	28					110
						31	9									
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	875	1	2258	2	N	20					130
						22	9									
10	5580 X	3414	-0-	-2166	-0-	309	1	3080	2	N	23					153
						25	9									
11	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	880	1	5091	2	N	24					177
						26	9									
12	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	1191	1	4442	2	N	8					185
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 63,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	2201	X	1977	-0-	-224	-0-	199	1	1748	2	N	27	180	1			34
							30	9									
02	2059	X	1696	-0-	-363	-0-	191	1	1479	2	N	24					58
							26	9									
03	2201	X	1846	-0-	-355	-0-	243	1	1573	2	N	27					85
							30	9									
04	1980	X	1776	-0-	-204	-0-	223	1	1523	2	N	27					112
							30	9									
05	2046	X	1801	-0-	-245	-0-	329	1	1438	2	N	31					143
							34	9									
06	1920	X	1607	-0-	-313	-0-	290	1	1282	2	N	32					175
							35	9									
07	1860	X	1704	-0-	-156	-0-	255	1	1432	2	N	15					190
							17	9									
08	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	225	1	1207	2	N	18	178	1			30
							20	9									
09	1770	X	1372	-0-	-398	-0-	219	1	1118	2	N	32					62
							35	9									
10	1798	X	1139	-0-	-659	-0-	189	1	921	2	N	26					88
							29	9									
11	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	294	1	1371	2	N	32					120
							35	9									
12	1705	X	1528	-0-	-177	-0-	256	1	1233	2	N	35					155
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 19,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	741	1	5670	2	N	54	7	8			167
							59	9									
02	7047	X	5616	-0-	-1431	-0-	572	1	4932	2	N	102	192	1			77
							112	9									
03	6789	X	5579	-0-	-1210	-0-	619	1	4926	2	N	31					108
							34	9									
04	6570	X	5917	-0-	-653	-0-	684	1	5191	2	N	38	4	8			142
							42	9									
05	6789	X	5745	-0-	-1044	-0-	697	1	5014	2	N	31					173
							34	9									
06	6270	X	5714	-0-	-556	-0-	671	1	5020	2	N	21	181	1			13
							23	9									
07	6107	X	5084	-0-	-1023	-0-	726	1	4329	2	N	26	4	8			35
							29	9									
08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	580	1	4425	2	N	28					63
							31	9									
09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	623	1	4139	2	N	32					95
							35	9									
10	5890	X	3988	-0-	-1902	-0-	507	1	3440	2	N	37					132
							41	9									
11	5700	X	5359	-0-	-341	-0-	723	1	4622	2	N	13					145
							14	9									
12	5084	X	4627	-0-	-457	-0-	703	1	3911	2	N	12					157
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 63,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	308	1	5766	2	N	108					215
							119	9									
02	5568	X	996	-0-	-4572	-0-	68	1	907	2	N	19	184	1			50
							21	9									
03	5952	X	4216	-0-	-1736	-0-	215	1	3911	2	N	82					132
							90	9									
04	6000	X	1256	-0-	-4744	-0-	163	1	1064	2	N	26					158
							29	9									
05	6200	X	4651	-0-	-1549	-0-	299	1	4240	2	N	102					260
							112	9									
06	6000	X	3614	-0-	-2386	-0-	192	1	3300	2	N	111	176	1			195
							122	9									
07	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	202	1	3433	2	N	81	176	1			100
							89	9									
08	4650	X	3454	-0-	-1196	-0-	184	1	3193	2	N	70					170
							77	9									
09	4500	X	3465	-0-	-1035	-0-	205	1	3216	2	N	40					210
							44	9									
10	4650	X	2085	-0-	-2565	-0-	194	1	1761	2	N	118	180	1			148
							130	9									
11	3600	X	2722	-0-	-878	-0-	167	1	2514	2	N	37					185
							41	9									
12	3720	X	2201	-0-	-1519	-0-	154	1	1996	2	N	46	183	1			48
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 38,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5475	-0-	-570	-0-	546	1	4840	2	N	81	8	8			118
							89	9									
02	5655	X	5106	-0-	-549	-0-	503	1	4525	2	N	71	173	1			16
							78	9									
03	5859	X	5403	-0-	-456	-0-	543	1	4784	2	N	69					85
							76	9									
04	5490	X	4612	-0-	-878	-0-	408	1	4125	2	N	72	2	8			155
							79	9									
05	5642	X	4690	-0-	-952	-0-	537	1	4098	2	N	50	182	1			23
							55	9									
06	5310	X	4153	-0-	-1157	-0-	434	1	3654	2	N	59					82
							65	9									
07	5456	X	4889	-0-	-567	-0-	496	1	4319	2	N	67	4	8			145
							74	9									
08	5394	X	3544	-0-	-1850	-0-	288	1	3197	2	N	54	2	8			197
							59	9									
09	4620	X	4358	-0-	-262	-0-	432	1	3872	2	N	49	178	1			68
							54	9									
10	4898	X	3592	-0-	-1306	-0-	348	1	3146	2	N	89					157
							98	9									
11	4740	X	4635	-0-	-105	-0-	452	1	4149	2	N	31					188
							34	9									
12	4898	X	4579	-0-	-319	-0-	499	1	4019	2	N	55	181	1			62
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 55,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	372	X	270	-0-	-102	-0-	20	1	174	2	N	69	177	1	22	8	25
							76	9									
02	232	X	76	-0-	-156	-0-	9	1	67	2	N	-0-					25
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	38	1	243	2	N	8					33
							9	9									
04	270	X	69	-0-	-201	-0-	8	1	53	2	N	7	2	8			38
							8	9									
05	279	X	231	-0-	-48	-0-	42	1	185	2	N	4					42
							4	9									
06	270	X	41	-0-	-229	-0-	8	1	33	2	N	-0-					42
07	279	X	272	-0-	-7	-0-	40	1	223	2	N	8	3	8			47
							9	9									
08	279	X	49	-0-	-230	-0-	8	1	41	2	N	-0-					47
09	210	X	44	-0-	-166	-0-	7	1	37	2	N	-0-					47
10	279	X	249	-0-	-30	-0-	42	1	204	2	N	3					50
							3	9									
11	270	X	36	-0-	-234	-0-	6	1	28	2	N	2					52
							2	9									
12	279	X	37	-0-	-242	-0-	6	1	31	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	11749	X	10599	-0-	-1150	-0-	988	1	9502	2	N	99	192	1	7	8	102
							109	9									
02	10991	X	10598	-0-	-393	-0-	1011	1	9468	2	N	108					210
							119	9									
03	12183	X	10704	-0-	-1479	-0-	1039	1	9520	2	N	132	200	1	4	8	138
							145	9									
04	11790	X	10758	-0-	-1032	-0-	1052	1	9612	2	N	85	187	1	2	8	34
							94	9									
05	12183	X	10581	-0-	-1602	-0-	1077	1	9401	2	N	94					128
							103	9									
06	10350	X	10021	-0-	-329	-0-	963	1	8999	2	N	54					182
							59	9									
07	11129	X	7256	-0-	-3873	-0-	596	1	6639	2	N	19	84	1			117
							21	9									
08	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	969	1	9114	2	N	33	3	8			147
							36	9									
09	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	809	1	7387	2	N	109	181	1			75
							120	9									
10	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	1083	1	10132	2	N	77					152
							85	9									
11	10020	X	8395	-0-	-1625	-0-	965	1	7329	2	N	92	197	1			47
							101	9									
12	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	1090	1	9263	2	N	61					108
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 119,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4464	X	4008	-0-	-456	-0-	447	1	3439	2	N	111	73	8			113
							122	9									
02	3944	X	3695	-0-	-249	-0-	442	1	3214	2	N	35					148
							39	9									
03	4185	X	3829	-0-	-356	-0-	441	1	3335	2	N	48	16	8			180
							53	9									
04	3960	X	3723	-0-	-237	-0-	610	1	3059	2	N	49	17	8			212
							54	9									
05	4092	X	3833	-0-	-259	-0-	601	1	3191	2	N	37	189	1			60
							41	9									
06	3870	X	3075	-0-	-795	-0-	426	1	2624	2	N	23					83
							25	9									
07	3937	X	3407	-0-	-530	-0-	465	1	2876	2	N	60	28	8			115
							66	9									
08	3844	X	3030	-0-	-814	-0-	231	1	2777	2	N	20	7	8			128
							22	9									
09	3720	X	3079	-0-	-641	-0-	318	1	2702	2	N	54					182
							59	9									
10	3844	X	2943	-0-	-901	-0-	286	1	2635	2	N	20	177	1			25
							22	9									
11	3300	X	3131	-0-	-169	-0-	348	1	2752	2	N	28					53
							31	9									
12	3410	X	2951	-0-	-459	-0-	348	1	2559	2	N	40					93
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 40,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3100	N	-0-	-0-	-3100	151338						N	-0-				-0-
02	151334		-0-	-0-	-151334	4						N	-0-				-0-
03	151334	K	-0-	-0-	-151334	4						N	-0-				-0-
04	151334	K	-0-	-0-	-151334	4						N	-0-				-0-
05	151334	K	-0-	-0-	-151334	4						N	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4						N	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4						N	-0-				-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4						N	-0-				-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4						N	-0-				-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4						N	-0-				-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4						N	-0-				-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 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	1891	X	21	-0-	-1870	-0-	4	2	17	9	N	15	15	8			120
02	1769	X	8	-0-	-1761	-0-	1	1	7	2	N	-0-					120
03	1891	X	37	-0-	-1854	-0-	3	1	27	2	N	6	6	8			120
							7	9									
04	1200	X	91	-0-	-1109	-0-	11	1	80	2	N	-0-					120
05	186	X	137	-0-	-49	-0-	17	1	120	2	N	-0-					120
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					120
07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	38	1	225	2	N	-0-					120
08	213	X	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	2	N	-0-					120
09	120	X	93	-0-	-27	-0-	12	1	81	2	N	-0-					120
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					120
11	240	X	38	-0-	-202	-0-	5	1	33	2	N	-0-					120
12	248	X	38	-0-	-210	-0-	6	1	32	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	909	-0-	-83	-0-	102	1	783	2	N	22	7	8			90
							24	9									
02	928	X	866	-0-	-62	-0-	101	1	735	2	N	27					117
							30	9									
03	961	X	891	-0-	-70	-0-	103	1	777	2	N	10	4	8			123
							11	9									
04	930	X	773	-0-	-157	-0-	125	1	629	2	N	17					140
							19	9									
05	961	X	854	-0-	-107	-0-	134	1	714	2	N	5					145
							6	9									
06	900	X	674	-0-	-226	-0-	94	1	577	2	N	3					148
							3	9									
07	930	X	721	-0-	-209	-0-	99	1	616	2	N	5	3	8			150
							6	9									
08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	92	1	822	2	N	-0-					150
09	840	X	820	-0-	-20	-0-	86	1	732	2	N	2					152
							2	9									
10	868	X	530	-0-	-338	-0-	52	1	478	2	N	-0-					152
11	977	X	977	-0-	-0-	-0-	110	1	866	2	N	1					153
							1	9									
12	899	X	809	-0-	-90	-0-	97	1	712	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 9,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1767	X	536	-0-	-1231	-0-	52	1	483	2	N	1					48
							1	9									
02	1653	X	304	-0-	-1349	-0-	55	1	245	2	N	4					52
							4	9									
03	1798	X	632	-0-	-1166	-0-	89	1	531	2	N	11					63
							12	9									
04	1740	X	823	-0-	-917	-0-	84	1	731	2	N	7	2	8			68
							8	9									
05	1798	X	800	-0-	-998	-0-	84	1	703	2	N	12					80
							13	9									
06	600	X	120	-0-	-480	-0-	14	1	106	2	N	-0-					80
07	923	X	923	-0-	-0-	-0-	104	1	813	2	N	5					85
							6	9									
08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	71	1	778	2	N	10	3	8			92
							11	9									
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	225	1	2116	2	N	40					132
							44	9									
10	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	204	1	1851	2	N	41					173
							45	9									
11	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	186	1	1639	2	N	2					175
							2	9									
12	2480	X	1743	-0-	-737	-0-	230	1	1510	2	N	3					178
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	1419	1	10860	2	N	82	180	1			89
							90	9									
02	12499	X	11571	-0-	-928	-0-	1188	1	10249	2	N	122	185	1			26
							134	9									
03	13361	X	11781	-0-	-1580	-0-	1305	1	10389	2	N	79					105
							87	9									
04	12780	X	11337	-0-	-1443	-0-	1312	1	9956	2	N	63					168
							69	9									
05	12741	X	11894	-0-	-847	-0-	1443	1	10382	2	N	63	183	1			48
							69	9									
06	11970	X	10705	-0-	-1265	-0-	1256	1	9386	2	N	57					105
							63	9									
07	12369	X	9810	-0-	-2559	-0-	1310	1	8453	2	N	43					148
							47	9									
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	1160	1	8840	2	N	42					190
							46	9									
09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	1233	1	8196	2	N	48	183	1			55
							53	9									
10	11904	X	8362	-0-	-3542	-0-	1067	1	7240	2	N	50					105
							55	9									
11	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	1506	1	9628	2	N	53					158
							58	9									
12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	1627	1	9057	2	N	72	188	1			42
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 129,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	372	2	N	22					185
							24	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	88	1	390	2	N	25					210
							28	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	78	1	468	2	N	5					215
							6	9									
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	472	2	N	24	199	1			40
							26	9									
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	33	1	455	2	N	5					45
							6	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	67	1	489	2	N	5					50
							6	9									
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	61	1	479	2	N	2					52
							2	9									
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	39	1	432	2	N	1					53
							1	9									
09	570	N	350	-0-	-220	-0-	34	1	316	2	N	-0-					53
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	47	1	429	2	N	19					72
							21	9									
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	48	1	426	2	N	8					80
							9	9									
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	68	1	442	2	N	8					88
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

01	2077	X	1847	-0-	-230	-0-	399	1	1406	2	N	38					153
							42	9									
02	1943	X	1535	-0-	-408	-0-	455	1	1047	2	N	30					183
							33	9									
03	1736	X	1259	-0-	-477	-0-	386	1	852	2	N	19					202
							21	9									
04	1800	X	1538	-0-	-262	-0-	351	1	1153	2	N	31					233
							34	9									
05	1860	X	1425	-0-	-435	-0-	157	1	1254	2	N	13	191	1			55
							14	9									
06	1800	X	1242	-0-	-558	-0-	227	1	1009	2	N	5					60
							6	9									
07	1643	X	1073	-0-	-570	-0-	155	1	916	2	N	2					62
							2	9									
08	1581	X	1129	-0-	-452	-0-	182	1	941	2	N	5					67
							6	9									
09	1530	X	1102	-0-	-428	-0-	71	1	980	2	N	46					113
							51	9									
10	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	281	1	1277	2	N	44					157
							48	9									
11	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	493	1	1573	2	N	13					170
							14	9									
12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	490	1	1308	2	N	20					190
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 17,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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	5890	X	3532	-0-	-2358	-0-	421	1	3058	2	Y	48	65	1			51
							53	9									
02	5510	X	2432	-0-	-3078	-0-	305	1	2061	2	Y	60	44	1			67
							66	9									
03	5890	X	2858	-0-	-3032	-0-	279	1	2482	2	Y	88	87	1			68
							97	9									
04	4200	X	3402	-0-	-798	-0-	282	1	3051	2	Y	63	38	1			93
							69	9									
05	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	304	1	2915	2	Y	67	107	1			53
							74	9									
06	3420	X	2430	-0-	-990	-0-	235	1	2138	2	Y	52	54	1			51
							57	9									
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	310	1	2899	2	Y	77	55	1			73
							85	9									
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	354	1	3508	2	Y	79	100	1			52
							87	9									
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	348	1	3165	2	Y	71	60	1			63
							78	9									
10	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	281	1	2524	2	Y	89	61	1			91
							98	9									
11	3810	X	2235	-0-	-1575	-0-	190	1	1970	2	Y	68	120	1			39
							75	9									
12	3937	X	3055	-0-	-882	-0-	236	1	2716	2	Y	94	60	1			73
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 36,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

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	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	1278	1	9283	2	Y	262	292	1			156
							288	9									
02	8642	X	8520	-0-	-122	-0-	1068	1	7221	2	Y	210	133	1			233
							231	9									
03	9238	X	6992	-0-	-2246	-0-	686	1	6090	2	Y	196	264	1			165
							216	9									
04	8730	X	7778	-0-	-952	-0-	641	1	6939	2	Y	180	134	1			211
							198	9									
05	10850	X	7608	-0-	-3242	-0-	703	1	6734	2	Y	155	244	1			122
							171	9									
06	10500	X	7079	-0-	-3421	-0-	685	1	6229	2	Y	150	123	1			149
							165	9									
07	9114	X	8395	-0-	-719	-0-	794	1	7422	2	Y	163	126	1			186
							179	9									
08	8029	X	7852	-0-	-177	-0-	703	1	6958	2	Y	174	256	1			104
							191	9									
09	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	1014	1	9218	2	Y	199	120	1			183
							219	9									
10	8401	X	6965	-0-	-1436	-0-	681	1	6111	2	Y	157	120	1			220
							173	9									
11	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	738	1	7650	2	Y	169	238	1			151
							186	9									
12	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	739	1	8509	2	Y	197	120	1			228
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 100,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,212

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 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	1829 X	1803	-0-	-26	-0-	1613	2	190	9	N	173	179	1			177
02	1711 X	1455	-0-	-256	-0-	1313	2	142	9	N	129	178	1			128
03	1767 X	1720	-0-	-47	-0-	1569	2	151	9	N	137					265
04	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1663	2	133	9	N	121	183	1			203
05	1798 X	1441	-0-	-357	-0-	1310	2	131	9	N	119	184	1			138
06	1740 X	1221	-0-	-519	-0-	1092	2	129	9	N	117					255
07	1860 X	105	-0-	-1755	-0-	50	2	55	9	N	50	177	1			128
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	20					148
09	1800 X	10	-0-	-1790	-0-	8	2	2	9	N	2					150
10	1426 X	689	-0-	-737	-0-	587	2	102	9	N	93					243
11	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1156	2	153	9	N	139	190	1			192
12	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1055	2	140	9	N	127	178	1			141

TOTAL GAS PROD: 12,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

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	635 N	635	-0-	-0-	-0-	75	1	549	2	Y	10	13	1			9
						11	9									
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	75	1	505	2	Y	15	8	1			16
						17	9									
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	Y	6	16	1			6
						7	9									
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	295	2	Y	12	9	1			9
						13	9									
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	5	10	1			4
						6	9									
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	Y	8	5	1			7
						9	9									
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	7	5	1			9
						8	9									
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	Y	8	12	1			5
						9	9									
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	42	1	382	2	Y	8	5	1			8
						9	9									
10	403 N	304	-0-	-99	-0-	30	1	266	2	Y	7	5	1			10
						8	9									
11	330 N	258	-0-	-72	-0-	22	1	230	2	Y	5	11	1			4
						6	9									
12	434 N	232	-0-	-202	-0-	18	1	207	2	Y	6	5	1			5
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 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	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2125	2	13	9	N	12					137
02	1856 X	234	-0-	-1622	-0-	220	2	14	9	N	13					150
03	1984 X	1303	-0-	-681	-0-	1284	2	19	9	N	17					167
04	2280 X	1509	-0-	-771	-0-	1490	2	19	9	N	17					184
05	2356 X	1372	-0-	-984	-0-	1355	2	17	9	N	15					199
06	2070 X	1295	-0-	-775	-0-	1278	2	17	9	N	15					214
07	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1576	2	17	9	N	15					229
08	1550 X	1294	-0-	-256	-0-	1282	2	12	9	N	11					240
09	1500 X	1331	-0-	-169	-0-	1318	2	13	9	N	12					252
10	1581 X	1359	-0-	-222	-0-	1345	2	14	9	N	13	177	1			88
11	1530 X	1291	-0-	-239	-0-	1278	2	13	9	N	12					100
12	1581 X	1214	-0-	-367	-0-	1200	2	14	9	N	13					113

TOTAL GAS PROD: 15,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14728 PERF.11970 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	1260	-0-	-104	-0-	745	1	515	2	N	-0-					37
02	1218 X	1123	-0-	-95	-0-	679	1	444	2	N	-0-					37
03	1240 X	1081	-0-	-159	-0-	619	1	462	2	N	-0-					37
04	1230 X	964	-0-	-266	-0-	558	1	406	2	N	-0-					37
05	1271 X	1069	-0-	-202	-0-	660	1	409	2	N	-0-					37
06	1230 X	1157	-0-	-73	-0-	613	1	544	2	N	-0-					37
07	1209 X	1025	-0-	-184	-0-	512	1	513	2	N	-0-					37
08	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	752	1	404	2	N	-0-					37
09	1170 X	809	-0-	-361	-0-	293	1	516	2	N	-0-					37
10	1209 X	1176	-0-	-33	-0-	580	1	596	2	N	-0-					37
11	1170 X	751	-0-	-419	-0-	85	1	666	2	N	-0-					37
12	1147 X	959	-0-	-188	-0-	261	1	698	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 12,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2882	2	26	9	N	24					333
02	2697 X	2434	-0-	-263	-0-	2376	2	58	9	N	53					386
03	3286 X	2516	-0-	-770	-0-	2452	2	64	9	N	58	175	1			269
04	3180 X	2353	-0-	-827	-0-	2279	2	74	9	N	67					336
05	3286 X	2486	-0-	-800	-0-	2397	2	89	9	N	81	148	1			269
06	2820 X	2044	-0-	-776	-0-	1959	2	85	9	N	77					346
07	2604 X	2282	-0-	-322	-0-	2225	2	57	9	N	52					398
08	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2608	2	138	9	N	125	177	1			346
09	2400 X	2390	-0-	-10	-0-	2335	2	55	9	N	50	177	1			219
10	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2534	2	103	9	N	94					313
11	2670 X	2446	-0-	-224	-0-	2352	2	94	9	N	85	172	1			226
12	2759 X	2456	-0-	-303	-0-	2371	2	85	9	N	77					303

TOTAL GAS PROD: 29,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

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	30535 X	22741	-0-	-7794	-0-	992	1	21114	3	N	577	581	1			452
						635	9									
02	20036 X	20036	-0-	-0-	-0-	928	1	18557	3	N	501	588	1	1	8	364
						551	9									
03	20684 X	20684	-0-	-0-	-0-	992	1	19157	3	N	486	578	1			272
						535	9									
04	25620 X	19878	-0-	-5742	-0-	960	1	18391	3	N	479	383	1			368
						527	9									
05	25389 X	17886	-0-	-7503	-0-	992	1	16431	3	N	421	374	1			415
						463	9									
06	22020 X	15742	-0-	-6278	-0-	960	1	14330	3	N	411	563	1			263
						452	9									
07	21421 X	15005	-0-	-6416	-0-	992	1	13606	3	N	370	377	1			256
						407	9									
08	20677 X	13757	-0-	-6920	-0-	992	1	12360	3	N	368	372	1	2	8	250
						405	9									
09	19890 X	12210	-0-	-7680	-0-	960	1	10841	3	N	372	374	1			248
						409	9									
10	17887 X	10463	-0-	-7424	-0-	992	1	9086	3	N	350	384	1			214
						385	9									
11	15750 X	7928	-0-	-7822	-0-	960	1	6607	3	N	328	192	1			350
						361	9									
12	15004 X	12479	-0-	-2525	-0-	992	1	11175	3	N	284	386	1			248
						312	9									

TOTAL GAS PROD: 188,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,947

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
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	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	2	3	1			2
02	40600 X	-0-	-0-	-40600	-0-					N	3	3	1			2
03	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	3	3	1			2
04	42000 X	-0-	-0-	-42000	-0-					N	2	2	1			2
05	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	2	2	1			2
06	42000 X	-0-	-0-	-42000	-0-					N	2	3	1			1
07	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	2	2	1			1
08	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	2	2	1			1
09	42000 X	-0-	-0-	-42000	-0-					N	2	2	1			1
10	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	2	2	1			1
11	42000 X	-0-	-0-	-42000	-0-					N	2	1	1			2
12	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	465	1	2922	2	N	136	173	1			87
						150	9									
02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	435	1	3378	2	N	207	180	1			114
						228	9									
03	3286 X	2726	-0-	-560	-0-	465	1	2107	2	N	140					254
						154	9									
04	3420 X	3160	-0-	-260	-0-	450	1	2624	2	N	78					332
						86	9									
05	3534 X	3315	-0-	-219	-0-	465	1	2631	2	N	199	352	1			179
						219	9									
06	3630 X	2513	-0-	-1117	-0-	540	1	1918	2	N	50	167	1			62
						55	9									
07	3751 X	2453	-0-	-1298	-0-	558	1	1832	2	N	57					119
						63	9									
08	3255 X	2824	-0-	-431	-0-	558	1	2169	2	N	88					207
						97	9									
09	3210 X	2517	-0-	-693	-0-	540	1	1910	2	N	61	178	1			90
						67	9									
10	3317 X	2791	-0-	-526	-0-	558	1	2134	2	N	90					180
						99	9									
11	2520 X	1737	-0-	-783	-0-	558	1	1138	2	N	37					217
						41	9									
12	2821 X	446	-0-	-2375	-0-	216	1	211	2	N	17	161	1			73
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 32,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

MARSHALL (MIOCENE 2800) 57719 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
TOERCK, ERVIN WELL #: 1 RRCID -> 179764 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 2824 - 2828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P&A 04-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (2510) 57719 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
TOERCK, E. D. WELL #: 2 RRCID -> 180687 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2536 - 2543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - P&A 04-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (2830) 57719 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 178745 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 2854 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P&A 03-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (2840) 57719 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, E. (COOK MOUNTAIN5460) 57721 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
REAVES-DYE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186759 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5392 - 5396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	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, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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

01	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	1	N	-0-			-0-
02	116 #	105	-0-	-11	-0-	105	1	N	-0-			-0-
03	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	1	N	-0-			-0-
04	150 #	103	-0-	-47	-0-	103	1	N	-0-			-0-
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	1	N	-0-			-0-
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	1	N	-0-			-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1	N	-0-			-0-
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-			-0-
09	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-			-0-
10	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	1	N	-0-			-0-
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	1	N	-0-			-0-
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) //CONT.// 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
OCONNOR, L. W. WELL #: 5 C RRCID -> 002977 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4097 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-

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	W	66	-0-	66	331	11	1	55	2	N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	331					N	-0-					-0-
03	0	W	69	-0-	69	400	11	1	58	2	N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	B -0-	112	1			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	B -0-	103	1			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	B -0-	119	1			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	B -0-	114	1			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	B -0-	107	1			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	B -0-	114	1			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	B -0-	111	1			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	B -0-	100	1			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	B -0-	99	1			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	B -0-	100	1			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	B -0-	111	1			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	B -0-	101	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		Y	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1		Y	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		Y	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1		Y	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	1		Y	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		Y	-0-			-0-
08	0 W	109	-0-	109	109	109	1		Y	-0-			-0-
09	0 W	110	-0-	110	219	110	1		Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	219				Y	-0-			-0-
11	0 W	108	-0-	108	327	108	1		Y	-0-			-0-
12	0 W	109	-0-	109	436	109	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) //CONT.// 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

01	0 W	-0-	-0-	-0-	1359					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1359					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1359					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1359					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1359					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1359					N	84	80	2			4
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1359					N	62	52	2			14
08	1359 X	-0-	-0-	-1359	-0-					N	62	58	2			18
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	73	2			21
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	70	2			11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	54	2			9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	66	2			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 453

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 55 RRCID -> 266668 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4999 - 5008

01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
02	4698 X	729	-0-	-3969	-0-	194	1	535	2	N	-0-					-0-
03	5022 X	705	-0-	-4317	-0-	313	1	392	2	N	-0-					-0-
04	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
06	4860 X	77	-0-	-4783	-0-	57	1	20	2	N	-0-					-0-
07	5022 X	83	-0-	-4939	-0-	52	1	31	2	N	-0-					-0-
08	5022 X	103	-0-	-4919	-0-	55	1	48	2	N	-0-					-0-
09	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN O'CONNOR (FS-20) 57911 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, L. W. WELL #: 12 RRCID -> 142049 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5019 - 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	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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, MARY ELLEN WELL #: E 6 RRCID -> 150797 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5031 - 5035

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	174	1	838	2	N	-0-			-0-
02	1044 N	876	-0-	-168 B	-0-	154	1	722	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1085 N	914	-0-	-171 B	-0-	146	1	768	2	N	-0-			-0-
04	990 N	685	-0-	-305 B	-0-	127	1	558	2	N	-0-			-0-
05	930 N	637	-0-	-293 B	-0-	114	1	523	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	155	1	925	2	N	-0-			-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	189	1	782	2	N	-0-			-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	171	1	673	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	868	-0-	-212	-0-	175	1	693	2	N	-0-			-0-
10	961 N	617	-0-	-344	-0-	121	1	496	2	N	-0-			-0-
11	810 N	561	-0-	-249	-0-	114	1	447	2	N	-0-			-0-
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	153	1	2114	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,332 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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 5 RRCID -> 157778 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4329 - 4333

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2013 - PLUGGED 1/17/13

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (H- 50) //CONT.// 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 17 RRCID -> 166958 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	122	-0-	-95	-0-	66	1	56	2	N	-0-					-0-
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	43	1	117	2	N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	71	1	89	2	N	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	88	1	77	2	N	-0-					-0-
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	77	1	56	2	N	-0-					-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	78	1	28	2	N	-0-					-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	80	1	48	2	N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	84	1	73	2	N	-0-					-0-
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	82	1	2	2	N	-0-					-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	118	1	176	2	N	-0-					-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	90	1	255	2	N	-0-					-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,304 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	232 #	14	-0-	-218	-0-	14	1			N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
06	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	14 #	-0-	-0-	-14	-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: 14 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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-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 (H-117) //CONT.// 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	147	-0-	-163	-0-	80	1	67	2	N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	48	1	132	2	N	-0-			-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	73	1	91	2	N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	83	1	73	2	N	-0-			-0-
05	186 N	115	-0-	-71	-0-	67	1	48	2	N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	102	1	36	2	N	-0-			-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	71	1	42	2	N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	99	1	87	2	N	-0-			-0-
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	86	1	2	2	N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	81	1	121	2	N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	106	1	301	2	N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	372	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-			-0-
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 475 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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

01	2015 #	1826	-0-	-189	-0-	314	1	1512	2	N	-0-			-0-
02	2204 #	1650	-0-	-554	-0-	291	1	1359	2	N	-0-			-0-
03	2356 #	1668	-0-	-688	-0-	266	1	1402	2	N	-0-			-0-
04	2280 #	1291	-0-	-989	-0-	239	1	1052	2	N	-0-			-0-
05	1984 #	1487	-0-	-497	-0-	267	1	1220	2	N	-0-			-0-
06	2067 R	2067	-0-	-0-	-0-	297	1	1770	2	N	-0-			-0-
07	2425 R	2425	-0-	-0-	-0-	472	1	1953	2	N	-0-			-0-
08	2163 R	2163	-0-	-0-	-0-	439	1	1724	2	N	-0-			-0-
09	2110 R	2110	-0-	-0-	-0-	425	1	1685	2	N	-0-			-0-
10	2418 #	1606	-0-	-812	-0-	314	1	1292	2	N	-0-			-0-
11	2340 #	1549	-0-	-791	-0-	316	1	1233	2	N	-0-			-0-
12	5862	5862	-0-	-0-	-0-	395	1	5467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,704 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	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-			-0-
02	116 #	111	-0-	-5	-0-	111	1			N	-0-			-0-
03	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	1			N	-0-			-0-
04	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	1			N	-0-			-0-
05	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	1			N	-0-			-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-			-0-
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-			-0-
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-			-0-
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-			-0-
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-			-0-
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-			-0-
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (7900) 57911 990 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 50 RRCID -> 195110 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7794 - 7971

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/26/2012

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. (4590 SD.) //CONT.// 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
STATE TRACT 127 NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247129 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF.11500 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (MIOCENE 1900) 58192 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
STATE TRACT 87 WELL #: 1 RRCID -> 184303 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 1896 - 1900

01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
02	870 N	531	-0-	-339	-0-	531	2		N	-0-			-0-
03	1395 N	1048	-0-	-347	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	875	-0-	-210	-0-	875	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	720	-0-	-300	-0-	720	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	706	-0-	-441	-0-	706	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

TOTAL GAS PROD: 11,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 71 (N/2) WELL #: 1 RRCID -> 203437 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 1795 - 1798

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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2012 - PLUGGED 10/25/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (MIOCENE 1900) //CONT.// 58192 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC //CONT.// 819006
STATE TRACT 130 WELL #: 2 RRCID -> 207641 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 1783 - 1786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2012 - P/A 12/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (1300) 58192 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 229881 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1332 - 1336

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2012 - PLUGGED 10/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMOIL, INC. 127449
CLIBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 203127 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1344 - 1356

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	764				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	764				N	NO RPT			-0-
03	764	NO RPT	-0-	-764	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2012 - P&A EFF 04/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (1600 E) 58192 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 95 (S/2) WELL #: 1 RRCID -> 203440 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1516 - 1534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - P/A 11/13/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 130 WELL #: 1 RRCID -> 204463 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 1499 - 1503

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2012 - P/A 11/28/2012

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

01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
02	783 N	687	-0-	-96	-0-	687	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	789	-0-	-296	-0-	789	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	851	-0-	-349	-0-	851	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	728	-0-	-481	-0-	728	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (2600) 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
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	8122 X	6154	-0-	-1968	-0-	6154	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2553	-0-	2553	2553	2553	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5512	-0-	5512	8065	5512	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5617	-0-	5617	13682	5617	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5258	-0-	5258	18940	5258	2		N	-0-			-0-
06	23829 X	4889	-0-	-18940	-0-	4889	2		N	-0-			-0-
07	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-			-0-
08	5797 X	4472	-0-	-1325	-0-	4472	2		N	-0-			-0-
09	5610 X	4395	-0-	-1215	-0-	4395	2		N	-0-			-0-
10	5270 X	5026	-0-	-244	-0-	5026	2		N	-0-			-0-
11	4890 X	4589	-0-	-301	-0-	4589	2		N	-0-			-0-
12	4774 X	4671	-0-	-103	-0-	4671	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 106, N/2 WELL #: 2 RRCID -> 202960 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2628 - 2644

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE OF TEXAS T-A WELL #: 1A RRCID -> 111645 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 2638 - 2642

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (2600) //CONT.// 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC //CONT.// 819006
STATE OF TEXAS T-A WELL #: 2 RRCID -> 114177 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2644 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2012 - PLUGGED 11/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (2700, E.) 58192 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 130 WELL #: 1 RRCID -> 114615 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2704 - 2708

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2012 - P/A 11/28/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

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 BLOCK 629 (4300) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

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	115878 #	112631	-0-	-3247	-0-	4783	1	107848	2	Y	-0-					-0-
02	106633 #	68944	-0-	-37689	-0-	3252	1	65692	2	Y	-0-					-0-
03	111290 #	32623	-0-	-78667	-0-	2096	1	30527	2	Y	-0-					-0-
04	108990 #	12265	-0-	-96725	-0-	1581	1	10684	2	Y	-0-					-0-
05	112623 #	-0-	-0-	-112623	-0-					Y	-0-					-0-
06	108990 #	8763	-0-	-100227	-0-	1320	1	7443	2	Y	-0-					-0-
07	73687 #	16776	-0-	-56911	-0-	2433	1	14343	2	Y	-0-					-0-
08	25358	15818	-0-	-9540	-0-	2655	1	13163	2	Y	-0-					-0-
09	15715 R	15715	-0-	-0-	-0-	2881	1	12834	2	Y	-0-					-0-
10	16771 #	14119	-0-	-2652	-0-	3184	1	10935	2	Y	-0-					-0-
11	30363	30363	-0-	-0-	-0-	3669	1	26694	2	Y	-0-					-0-
12	90941	90941	-0-	-0-	-0-	4851	1	86090	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418,958 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	0	99796	-0-	99796	395225	4238	1	95558	2	Y	-0-					-0-
02	0	61333	-0-	61333	456558	2892	1	58441	2	Y	-0-					-0-
03	0	27174	-0-	27174	483732	1703	1	25471	2	Y	-0-					-0-
04	0	11883	-0-	11883	495615	1512	1	10371	2	Y	-0-					-0-
05	37896	-0-	-0-	-37896	457719					Y	-0-					-0-
06	94740	8336	-0-	-86404	371315	1298	1	7038	2	Y	-0-					-0-
07	97898	15411	-0-	-82487	288828	2200	1	13211	2	Y	-0-					-0-
08	97898	16392	-0-	-81506	207322	2749	1	13643	2	Y	-0-					-0-
09	94740	15165	-0-	-79575	127747	2868	1	12297	2	Y	-0-					-0-
10	97898	13803	-0-	-84095	43652	3110	1	10693	2	Y	-0-					-0-
11	94740	28995	-0-	-65745	-0-	3660	1	25335	2	Y	-0-					-0-
12	97898	87903	-0-	-9995	-0-	4683	1	83220	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,191 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	-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	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	14B2 EXT	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
GEISER OPERATING, INC. 298984
FULLER-NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 151541 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2014 - 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	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					7
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2012 - PLUGGED 08/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) //CONT.// 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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

01	682 N	471	-0-	-211	-0-	471	2	Y	-0-			-0-
02	609 N	344	-0-	-265	-0-	344	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	44	-0-	-576	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	148	-0-	-302	-0-	148	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	7	-0-	-365	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
10	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 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	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	2	Y	-0-			-0-
02	638 N	567	-0-	-71	-0-	567	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	431	-0-	-282	-0-	431	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2	Y	-0-			-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-			-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	Y	-0-			-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	Y	-0-			-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-			-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2	Y	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	24211 X	20318	-0-	-3893	-0-	19951	2	367	9	N	334	333	1			178
02	20590 X	18697	-0-	-1893	-0-	18310	2	387	9	N	352	376	1			154
03	22010 X	14410	-0-	-7600	-0-	14114	2	296	9	N	269	374	1	2	8	47
04	21150 X	16647	-0-	-4503	-0-	16299	2	348	9	N	316	186	1			177
05	21173 X	16879	-0-	-4294	-0-	16618	2	261	9	N	237	367	1			47
06	19650 X	15893	-0-	-3757	-0-	15593	2	300	9	N	273	180	1			140
07	19995 X	15937	-0-	-4058	-0-	15702	2	235	9	N	214	185	1			169
08	INC G-10	13993	-0-	13993	13993	13703	2	290	9	N	264	377	1			56
09	INC G-10	13958	-0-	13958	27951	13675	2	283	9	N	257	224	1			89
10	INC G-10	13932	-0-	13932	41883	13637	2	295	9	N	268	191	1			166
11	54150 X	12267	-0-	-41883	-0-	11974	2	293	9	N	266	373	1			59
12	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	11682	2	233	9	N	212	201	1			70

TOTAL GAS PROD: 184,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,262

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

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-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					61
02	7424	X	-0-	-0-	-7424	-0-					N	-0-					61
03	7936	X	47	-0-	-7889	-0-	47	2			N	-0-					61
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					61
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					61
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					61
07	62	X	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					61
08	T. A.		580	-0-	580	580	450	2	130	9	N	118	163	1			16
09	T. A.		14204	-0-	14204	14784	13543	2	661	9	N	601	528	1			89
10	T. A.		6228	-0-	6228	21012	5951	2	277	9	N	252	187	1			154
11	24631	X	3619	-0-	-21012	-0-	3522	2	97	9	N	88	160	1			82
12	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1722	2	141	9	N	128	170	1			40

TOTAL GAS PROD: 26,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

STATE TRACT 42 WELL #: 1 RRCID -> 235574 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11742 - 11800

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED08-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

01	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					160
02	435	N	248	-0-	-187	-0-	248	2			N	-0-					160
03	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	2			N	-0-					160
04	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	2			N	-0-					160
05	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	2			N	-0-					160
06	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					160
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	47	2	18	9	N	16	163	1			13
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	52	2	2	9	N	2					15
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	24	2	2	9	N	2					17
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	22	2	18	9	N	16					33
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	31	2	4	9	N	4					37
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	13330	X	11836	-0-	-1494	-0-	11536	2	300	9	N	273	185	1			238
02	11919	X	10859	-0-	-1060	-0-	10567	2	292	9	N	265	362	1			141
03	12741	X	8801	-0-	-3940	-0-	8586	2	215	9	N	195	178	1			158
04	12270	X	11659	-0-	-611	-0-	11356	2	303	9	N	275	364	1			69
05	12307	X	11133	-0-	-1174	-0-	10863	2	270	9	N	245	183	1			131
06	11460	X	10607	-0-	-853	-0-	10353	2	254	9	N	231	182	1			180
07	12059	X	10648	-0-	-1411	-0-	10479	2	169	9	N	154	183	1			151
08	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9762	2	306	9	N	278	370	1			59
09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	9907	2	255	9	N	232	184	1			107
10	11129	X	10235	-0-	-894	-0-	9980	2	255	9	N	232	183	1			156
11	10620	X	9684	-0-	-936	-0-	9446	2	238	9	N	216	225	1			147
12	10633	X	9729	-0-	-904	-0-	9481	2	248	9	N	225	187	1			185

TOTAL GAS PROD: 125,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,821

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	139	2	Y	20	52	1			18
							22	9									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	26	16	1			28
							29	9									
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	12	1	119	2	Y	16	18	1			26
							18	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	70	20	1			76
							77	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	Y	57	98	1			35
							63	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	Y	23	38	1			20
							25	9									
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	17	1	195	2	Y	24	11	1			33
							26	9									
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	20	1	202	2	Y	32	36	1			29
							35	9									
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	19	1	177	2	Y	24	14	1			39
							26	9									
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	19	1	169	2	Y	17	30	1			26
							19	9									
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	18	1	164	2	Y	21	18	1			29
							23	9									
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	20	1	168	2	Y	23	20	1			32
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	1085	N	971	-0-	-114	-0-	87	1	856	2	Y	25	33	1			23
							28	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	74	1	730	2	Y	26	20	1			29
							29	9									
03	930	N	588	-0-	-342	-0-	50	1	517	2	Y	19	18	1			30
							21	9									
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	98	1	862	2	Y	28	23	1			35
							31	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	83	1	819	2	Y	38	50	1			23
							42	9									
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	76	1	723	2	Y	34	28	1			29
							37	9									
07	1023	N	783	-0-	-240	-0-	60	1	692	2	Y	28	16	1			41
							31	9									
08	930	N	792	-0-	-138	-0-	69	1	686	2	Y	34	44	1			31
							37	9									
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	73	1	682	2	Y	33	15	1			49
							36	9									
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	68	1	606	2	Y	22	38	1			33
							24	9									
11	780	N	624	-0-	-156	-0-	60	1	541	2	Y	21	23	1			31
							23	9									
12	806	N	632	-0-	-174	-0-	65	1	548	2	Y	17	21	1			27
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 9,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

01	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	100	1	982	2	Y	23	37	1			20
							25	9									
02	1160	N	1018	-0-	-142	-0-	91	1	897	2	Y	27	18	1			29
							30	9									
03	1116	N	646	-0-	-470	-0-	55	1	574	2	Y	15	18	1			26
							17	9									
04	1080	N	998	-0-	-82	-0-	100	1	875	2	Y	21	20	1			27
							23	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	131	1	1283	2	Y	33	40	1			20
							36	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	114	1	1084	2	Y	24	24	1			20
							26	9									
07	1023	N	888	-0-	-135	-0-	69	1	793	2	Y	24	11	1			33
							26	9									
08	1457	N	1022	-0-	-435	-0-	90	1	897	2	Y	32	36	1			29
							35	9									
09	1230	N	829	-0-	-401	-0-	77	1	726	2	Y	24	14	1			39
							26	9									
10	899	N	865	-0-	-34	-0-	86	1	760	2	Y	17	30	1			26
							19	9									
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	97	1	869	2	Y	21	18	1			29
							23	9									
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	104	1	883	2	Y	21	20	1			30
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 12,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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	4805	X	4416	-0-	-389	-0-	403	1	3947	2	Y	60	97	1			54
							66	9									
02	4495	X	3996	-0-	-499	-0-	363	1	3564	2	Y	63	47	1			70
							69	9									
03	4805	X	2950	-0-	-1855	-0-	256	1	2652	2	Y	38	44	1			64
							42	9									
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	467	1	4091	2	Y	80	49	1			95
							88	9									
05	4433	X	3961	-0-	-472	-0-	358	1	3519	2	Y	76	124	1			47
							84	9									
06	4260	X	3832	-0-	-428	-0-	354	1	3357	2	Y	110	63	1			94
							121	9									
07	4805	X	4129	-0-	-676	-0-	324	1	3725	2	Y	73	52	1			115
							80	9									
08	4805	X	4532	-0-	-273	-0-	409	1	4065	2	Y	53	120	1			48
							58	9									
09	4650	X	3786	-0-	-864	-0-	359	1	3376	2	Y	46	23	1			71
							51	9									
10	4123	X	3727	-0-	-396	-0-	374	1	3314	2	Y	35	55	1			51
							39	9									
11	4380	X	3644	-0-	-736	-0-	362	1	3257	2	Y	23	36	1			38
							25	9									
12	4526	X	3469	-0-	-1057	-0-	360	1	3046	2	Y	57	26	1			69
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 47,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

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	3410	X	2645	-0-	-765	-0-	220	1	2160	2	Y	241	178	1			216
							265	9									
02	3190	X	2426	-0-	-764	-0-	206	1	2027	2	Y	175	190	1			201
							193	9									
03	3286	X	1745	-0-	-1541	-0-	147	1	1518	2	Y	73	126	1			148
							80	9									
04	2640	X	2517	-0-	-123	-0-	244	1	2135	2	Y	125	113	1			160
							138	9									
05	2635	X	2607	-0-	-28	-0-	223	1	2196	2	Y	171	226	1			105
							188	9									
06	2550	X	2448	-0-	-102	-0-	222	1	2108	2	Y	107	121	1			91
							118	9									
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	207	1	2378	2	Y	95	50	1			136
							105	9									
08	2604	X	2257	-0-	-347	-0-	197	1	1957	2	Y	94	143	1			87
							103	9									
09	2520	X	2153	-0-	-367	-0-	200	1	1883	2	Y	64	41	1			110
							70	9									
10	2697	X	1986	-0-	-711	-0-	199	1	1765	2	Y	20	85	1			45
							22	9									
11	2610	X	2095	-0-	-515	-0-	205	1	1845	2	Y	41	32	1			54
							45	9									
12	2697	X	2066	-0-	-631	-0-	212	1	1796	2	Y	53	37	1			70
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 27,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

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	7161	X	5110	-0-	-2051	-0-	467	1	4578	2	Y	59	107	1			53
							65	9									
02	6699	X	4904	-0-	-1795	-0-	437	1	4292	2	Y	159	47	1			165
							175	9									
03	6820	X	3375	-0-	-3445	-0-	290	1	2999	2	Y	78	103	1			140
							86	9									
04	5970	X	4585	-0-	-1385	-0-	463	1	4053	2	Y	63	107	1			96
							69	9									
05	5890	X	4807	-0-	-1083	-0-	437	1	4290	2	Y	73	124	1			45
							80	9									
06	5070	X	4589	-0-	-481	-0-	432	1	4095	2	Y	56	53	1			48
							62	9									
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	452	1	5187	2	Y	71	26	1			93
							78	9									
08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	513	1	5098	2	Y	113	102	1			104
							124	9									
09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	456	1	4285	2	Y	55	49	1			110
							61	9									
10	5704	X	4441	-0-	-1263	-0-	446	1	3952	2	Y	39	85	1			64
							43	9									
11	5550	X	4840	-0-	-710	-0-	481	1	4324	2	Y	32	45	1			51
							35	9									
12	5735	X	4401	-0-	-1334	-0-	460	1	3891	2	Y	45	35	1			61
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 57,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	260	1	6186	2	N	255	271	1			2
							281	9									
02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	221	1	5517	2	N	211	187	1			26
							232	9									
03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	259	1	6239	2	N	251	237	1			40
							276	9									
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	258	1	5917	2	N	240	236	1			44
							264	9									
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	251	1	5974	2	N	246	255	1			35
							271	9									
06	6000	X	4607	-0-	-1393	-0-	143	1	4296	2	N	153	158	1			30
							168	9									
07	6200	X	2070	-0-	-4130	-0-	60	1	1911	2	N	90	72	1			48
							99	9									
08	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	62	1	2128	2	N	72	88	1			32
							79	9									
09	6000	X	4902	-0-	-1098	-0-	169	1	4533	2	N	182	199	1			15
							200	9									
10	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	196	1	5909	2	N	242	255	1			2
							266	9									
11	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	242	1	7840	2	N	409	409	1			2
							450	9									
12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	216	1	7047	2	N	415	409	1			8
							457	9									

TOTAL GAS PROD: 68,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,766

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	9418	-0-	-1835	-0-	375 136	1 9	8907	2	N	124	135	1			14
02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	340 169	1 9	8498	2	N	154	137	1			31
03	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	380 179	1 9	9156	2	N	163	153	1			41
04	9360	X	9256	-0-	-104	-0-	378 197	1 9	8681	2	N	179	176	1			44
05	9672	X	9273	-0-	-399	-0-	366 204	1 9	8703	2	N	185	193	1			36
06	9390	X	8865	-0-	-525	-0-	280 163	1 9	8422	2	N	148	153	1			31
07	9703	X	9272	-0-	-431	-0-	276 163	1 9	8833	2	N	148	118	1			61
08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	246 134	1 9	8437	2	N	122	149	1			34
09	9000	X	5588	-0-	-3412	-0-	197 125	1 9	5266	2	N	114	124	1			24
10	9269	X	3671	-0-	-5598	-0-	116 51	1 9	3504	2	N	46	51	1			19
11	8970	X	2637	-0-	-6333	-0-	78 45	1 9	2514	2	N	41	43	1			17
12	9269	X	2952	-0-	-6317	-0-	86 68	1 9	2798	2	N	62	61	1			18

TOTAL GAS PROD: 88,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

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	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	450 336	1 9	10695	2	N	305	338	1			119
02	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	357 310	1 9	8924	2	N	282	248	1			153
03	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	364 343	1 9	8770	2	N	312	296	1			169
04	11250	X	9066	-0-	-2184	-0-	364 330	1 9	8372	2	N	300	295	1			174
05	11625	X	8211	-0-	-3414	-0-	318 340	1 9	7553	2	N	309	322	1			161
06	11100	X	8400	-0-	-2700	-0-	259 333	1 9	7808	2	N	303	316	1			148
07	10261	X	8716	-0-	-1545	-0-	254 333	1 9	8129	2	N	303	244	1			207
08	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	230 234	1 9	7879	2	N	213	259	1			161
09	8100	X	6573	-0-	-1527	-0-	232 144	1 9	6197	2	N	131	143	1			149
10	8370	X	8334	-0-	-36	-0-	263 135	1 9	7936	2	N	123	136	1			136
11	8100	X	7464	-0-	-636	-0-	219 146	1 9	7099	2	N	133	135	1			134
12	8370	X	7361	-0-	-1009	-0-	214 154	1 9	6993	2	N	140	138	1			136

TOTAL GAS PROD: 103,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,854

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	130	1	3093	2	N	186	203	1			75
							205	9									
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	116	1	2892	2	N	168	149	1			94
							185	9									
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	130	1	3119	2	N	188	178	1			104
							207	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	129	1	2958	2	N	180	177	1			107
							198	9									
05	3100	X	1691	-0-	-1409	-0-	65	1	1542	2	N	76	79	1			104
							84	9									
06	3000	X	1296	-0-	-1704	-0-	39	1	1173	2	N	76	77	1			103
							84	9									
07	3100	X	662	-0-	-2438	-0-	19	1	614	2	N	26	22	1			107
							29	9									
08	3100	X	1434	-0-	-1666	-0-	40	1	1368	2	N	24	31	1			100
							26	9									
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	115	1	3082	2	N	64	70	1			94
							70	9									
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	87	1	2624	2	N	26	29	1			91
							29	9									
11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	62	1	1992	2	N	48	50	1			89
							53	9									
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	94	1	3069	2	N	61	60	1			90
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 29,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

01	6696	X	4494	-0-	-2202	-0-	4282	2	212	9	N	193	174	1			172
02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3827	2	187	9	N	170	180	1			162
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3041	2	153	9	N	139	176	1			125
04	4800	X	4147	-0-	-653	-0-	3938	2	209	9	N	190	173	1			142
05	4929	X	3973	-0-	-956	-0-	3789	2	184	9	N	167	182	1			127
06	4350	X	3693	-0-	-657	-0-	3535	2	158	9	N	144	169	1			102
07	4278	X	3702	-0-	-576	-0-	3534	2	168	9	N	153	172	1			83
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3485	2	157	9	N	143	172	1			54
09	3690	X	3371	-0-	-319	-0-	3238	2	133	9	N	121					175
10	3813	X	3327	-0-	-486	-0-	3162	2	165	9	N	150	167	1			158
11	3690	X	3386	-0-	-304	-0-	300	1	2937	2	N	135	180	1			113
							149	9									
12	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	310	1	3001	2	N	133	181	1			65
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 44,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	186	1	1560	2	N	65					142
						72	9									
02	1334 N	1272	-0-	-62	-0-	151	1	1060	2	N	55					197
						61	9									
03	1581 N	975	-0-	-606	-0-	151	1	772	2	N	47	177	1			67
						52	9									
04	1710 N	998	-0-	-712	-0-	124	1	799	2	N	68					135
						75	9									
05	1364 N	1013	-0-	-351	-0-	133	1	819	2	N	55					190
						61	9									
06	930 N	913	-0-	-17	-0-	128	1	715	2	N	64	177	1			77
						70	9									
07	1023 N	958	-0-	-65	-0-	133	1	764	2	N	55					132
						61	9									
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	135	1	999	2	N	52					184
						57	9									
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	131	1	995	2	N	55	163	1			76
						61	9									
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	133	1	1057	2	N	51					127
						56	9									
11	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	128	1	941	2	N	57					184
						63	9									
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	119	1	1203	2	N	66	175	1			75
						73	9									

TOTAL GAS PROD: 14,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

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 B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	162	1	1270	2	N	60	184	1			90
							66	9									
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	170	1	1194	2	N	50					140
							55	9									
03	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	193	1	983	2	N	49					189
							54	9									
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	209	1	1349	2	N	64	164	1			89
							70	9									
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	134	1	1391	2	N	58					147
							64	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	131	1	1391	2	N	54					201
							59	9									
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	105	1	1453	2	N	66	170	1			97
							73	9									
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	128	1	1261	2	N	49					146
							54	9									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	132	1	1414	2	N	46					192
							51	9									
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	127	1	1474	2	N	50					242
							55	9									
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	130	1	1358	2	N	58	187	1			113
							64	9									
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	134	1	1390	2	N	52					165
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 18,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

01	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	367	1	1947	2	N	86	179	1			70
							95	9									
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	346	1	1978	2	N	79					149
							87	9									
03	2511	N	1945	-0-	-566	-0-	361	1	1517	2	N	61	173	1			37
							67	9									
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	367	1	2437	2	N	122					159
							134	9									
05	2573	N	2392	-0-	-181	-0-	137	1	2154	2	N	92	178	1			73
							101	9									
06	1890	N	1376	-0-	-514	-0-	69	1	1252	2	N	50					123
							55	9									
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	140	1	2586	2	N	121	178	1			66
							133	9									
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	138	1	2278	2	N	98					164
							108	9									
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	135	1	1686	2	N	70					234
							77	9									
10	2728	N	1878	-0-	-850	-0-	135	1	1641	2	N	93	179	1			148
							102	9									
11	2430	N	1977	-0-	-453	-0-	133	1	1736	2	N	98	175	1			71
							108	9									
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	134	1	2076	2	N	89					160
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 26,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	365	1	1749	2	N	72					132
							79	9									
02	2175	N	2142	-0-	-33	-0-	343	1	1725	2	N	67					199
							74	9									
03	2356	N	1856	-0-	-500	-0-	360	1	1432	2	N	58	180	1			77
							64	9									
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	363	1	2129	2	N	98					175
							108	9									
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	137	1	2281	2	N	96	180	1			91
							106	9									
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	134	1	2219	2	N	96					187
							106	9									
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	140	1	2395	2	N	90	181	1			96
							99	9									
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	141	1	2549	2	N	80					176
							88	9									
09	2430	N	2119	-0-	-311	-0-	134	1	1862	2	N	112	183	1			105
							123	9									
10	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	130	1	2200	2	N	89					194
							98	9									
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	127	1	2291	2	N	105	182	1			117
							116	9									
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	139	1	2060	2	N	94					211
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 28,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

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	6820	X	5636	-0-	-1184	-0-	531	1	4895	2	N	191	185	1			143
							210	9									
02	6351	X	5223	-0-	-1128	-0-	498	1	4537	2	N	171	184	1			130
							188	9									
03	6789	X	3879	-0-	-2910	-0-	421	1	3315	2	N	130	180	1			80
							143	9									
04	5880	X	3741	-0-	-2139	-0-	498	1	3092	2	N	137					217
							151	9									
05	6076	X	3932	-0-	-2144	-0-	142	1	3615	2	N	159	181	1			195
							175	9									
06	5460	X	4013	-0-	-1447	-0-	133	1	3708	2	N	156	182	1			169
							172	9									
07	5580	X	1138	-0-	-4442	-0-	22	1	1040	2	N	69	167	1			71
							76	9									
08	DLQ	G-10	1789	-0-	1789	1789	21	1	1637	2	N	119					190
							131	9									
09	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	3132	23	1	1243	2	N	70	179	1			81
							77	9									
10	DLQ	G-10	1884	-0-	1884	5016	32	1	1767	2	N	77					158
							85	9									
11	6939	X	1923	-0-	-5016	-0-	43	1	1781	2	N	90	174	1			74
							99	9									
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	47	1	1650	2	N	87					161
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 36,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4852	-0-	1101	2251	449	1	4402	2	N	1					135
						1	9									
02	3509	4941	-0-	1432	3683	455	1	4473	2	N	12					147
						13	9									
03	3751	3626	-0-	-125	3558	319	1	3299	2	N	7					154
						8	9									
04	3630	2501	-0-	-1129	2429	255	1	2234	2	N	11					165
						12	9									
05	8142	5713	-0-	-2429	-0-	527	1	5176	2	N	9					174
						10	9									
06	5724	5724	-0-	-0-	-0-	545	1	5170	2	N	8					182
						9	9									
07	6540	6540	-0-	-0-	-0-	521	1	5987	2	N	29					211
						32	9									
08	6716	6716	-0-	-0-	-0-	612	1	6080	2	N	22	179	1			54
						24	9									
09	5755	5755	-0-	-0-	-0-	552	1	5185	2	N	16					70
						18	9									
10	6105	6105	-0-	-0-	-0-	613	1	5433	2	N	54					124
						59	9									
11	6376	6376	-0-	-0-	-0-	635	1	5706	2	N	32					156
						35	9									
12	5915	5915	-0-	-0-	-0-	620	1	5251	2	N	40					196
						44	9									

TOTAL GAS PROD: 64,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	133 37	1 9	1303	2	Y	34	40	1			31
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	118 43	1 9	1162	2	Y	39	27	1			43
03	1581	N	1144	-0-	-437	-0-	99 25	1 9	1020	2	Y	23	27	1			39
04	1440	N	524	-0-	-916	-0-	51 31	1 9	442	2	Y	28	30	1			37
05	1426	N	712	-0-	-714	-0-	61 56	1 9	595	2	Y	51	57	1			31
06	1110	N	522	-0-	-588	-0-	46 37	1 9	439	2	Y	34	36	1			29
07	527	N	327	-0-	-200	-0-	23 41	1 9	263	2	Y	37	16	1			50
08	713	N	359	-0-	-354	-0-	28 50	1 9	281	2	Y	45	53	1			42
09	510	N	265	-0-	-245	-0-	22 35	1 9	208	2	Y	32	20	1			54
10	341	N	251	-0-	-90	-0-	23 25	1 9	203	2	Y	23	42	1			35
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	27 35	1 9	242	2	Y	32	25	1			42
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26 35	1 9	219	2	Y	32	29	1			45

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	207	1	263	2	N	53	58	1			3
							58	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	265	1	149	2	N	51	45	1			9
							56	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	349	1	508	2	N	54	51	1			12
							59	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	345	1	197	2	N	44	43	1			13
							48	9									
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	260	1	246	2	N	61	64	1			10
							67	9									
06	900	N	572	-0-	-328	-0-	223	1	280	2	N	63	63	1			10
							69	9									
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	43	1	10	9	N	9	7	1			12
08	558	N	193	-0-	-365	-0-	61	1	70	2	N	56	64	1			4
							62	9									
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	216	1	332	2	N	138	141	1			1
							152	9									
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	315	1	317	2	N	109	109	1			1
							120	9									
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	153	1	203	2	N	84	84	1			1
							92	9									
12	713	N	205	-0-	-508	-0-	60	1	106	2	N	35	35	1			1
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 6,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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	4774 #	1853	-0-	-2921	-0-	688	1	1093	2	Y	65	71	1			3
						72	9									
02	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	588	1	638	2	Y	98	80	1			21
						108	9									
03	1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	756	1	614	2	Y	61	58	1			24
						67	9									
04	2850 #	1154	-0-	-1696	-0-	763	1	296	2	Y	86	85	1			25
						95	9									
05	2914 #	599	-0-	-2315	-0-	403	1	149	2	Y	43	45	1			23
						47	9									
06	1800 #	23	-0-	-1777	-0-	23	1			Y	-0-					23
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	360	1	753	2	Y	53	42	1			34
						58	9									
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	449	1	368	2	Y	70	86	1			18
						77	9									
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	339	1	26	9	Y	24	27	1			15
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	365	1	34	9	Y	31	34	1			12
11	300 N	228	-0-	-72	-0-	206	1	22	9	Y	20	21	1			11
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	160	1	40	2	Y	29	29	1			11
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 9,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	544	1	827	2	Y	208	225	1			2
						229	9									
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	427	1	550	2	Y	157	139	1			20
						173	9									
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	483	1	805	2	Y	104	99	1			25
						114	9									
04	1560 N	1211	-0-	-349	-0-	488	1	592	2	Y	119	117	1			27
						131	9									
05	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	525	1	574	2	Y	103	108	1			22
						113	9									
06	1350 N	643	-0-	-707	-0-	371	1	180	2	Y	84	85	1			21
						92	9									
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	424	1	1193	2	Y	119	96	1			44
						131	9									
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	456	1	868	2	Y	92	113	1			23
						101	9									
09	630 N	480	-0-	-150	-0-	459	1	21	9	Y	19	21	1			21
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	353	1	777	2	Y	49	54	1			16
						54	9									
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	424	1	660	2	Y	110	113	1			13
						121	9									
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	407	1	346	2	Y	119	118	1			14
						131	9									

TOTAL GAS PROD: 14,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,283

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) //CONT.// 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A) 58432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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	1240	1555	-0-	315	315	44 465	1 9	1046	2	Y	423	462	1			7
02	1714 R	1399	-0-	-315	-0-	42 307	1 9	1050	2	Y	279	246	1			40
03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	6 202	1 9	141	2	Y	184	173	1			51
04	1650 #	250	-0-	-1400	-0-	6 96	1 9	148	2	Y	87	85	1			53
05	1550 #	510	-0-	-1040	-0-	14 161	1 9	335	2	Y	146	153	1			46
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	10 191	1 9	300	2	Y	174	180	1			40
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	24 358	1 9	780	2	Y	325	261	1			104
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	17 394	1 9	578	2	Y	358	434	1			28
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	11 329	1 9	300	2	Y	299	324	1			3
10	1147 N	408	-0-	-739	-0-	6 211	1 9	191	2	Y	192	193	1			2
11	960 N	511	-0-	-449	-0-	9 216	1 9	286	2	Y	196	197	1			1
12	651 N	540	-0-	-111	-0-	9 235	1 9	296	2	Y	214	211	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,877

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 1303 RRCID -> 158421 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 5179 - 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-	-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-

MAURBRO //CONT.// 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 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	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-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5191 - 5210

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	501	518	1	417
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	444	374	1	487
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	598	455	1	630
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	313	374	1	569
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	312	244	1	637
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			637
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	258			895
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	302	268	1	929
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	300	210	1	1019
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1019	2	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	356	259	1	97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3,384

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (PRITCHETT) //CONT.// 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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 EXEMPT CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
MAURITZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 269824 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5686 - 5688

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	8734	-0-	8734	8734	8703	2	31	9	N	28					28
10	0	13466	-0-	13466	22200	13391	2	75	9	N	68					96
11	0	13548	-0-	13548	35748	13456	2	92	9	N	84					180
12	0	13471	-0-	13471	49219	13417	2	54	9	N	49	90	1			139

TOTAL GAS PROD: 49,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	2959	2959	-0-	-0-	-0-	294	1	16	2	N	2408	2577	1			115
						2649	9									
02	2320	-0-	-0-	-2320	-0-					N	2213	1902	1			426
03	2480	2647	-0-	167	167	119	2	2528	9	N	2298	2083	1			641
04	2400	2524	-0-	124	291	86	2	2438	9	N	2216	2720	1			137
05	2997	2706	-0-	-291	-0-	160	1	74	2	N	2247	2077	1			307
						2472	9									
06	2489	2489	-0-	-0-	-0-	154	1	2335	9	N	2123	2229	1			201
07	2480	2459	-0-	-21	-0-	160	1	2299	9	N	2090	2057	1			234
08	2480	2454	-0-	-26	-0-	160	1	2294	9	N	2085	2118	1			201
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	154	1	106	2	N	2098	2032	1			267
						2308	9									
10	2449 N	2323	-0-	-126	-0-	9	2	2314	9	N	2104	2062	1			309
11	2370 N	2124	-0-	-246	-0-	9	2	2115	9	N	1923	1902	1			330
12	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	1978	2165	1			143

TOTAL GAS PROD: 25,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,783

MAURITZ, WEST (6600) 58476 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	7750	7871	-0-	121	8361	7599	2	272	9	N	247	368	1			81
02	7250	6728	-0-	-522	7839	6527	2	201	9	N	183	183	1			81
03	7750	7172	-0-	-578	7261	6836	2	336	9	N	305	337	1			49
04	7500	4266	-0-	-3234	4027	4079	2	187	9	N	170	177	1			42
05	7750	5158	-0-	-2592	1435	4811	2	347	9	N	315	324	1			33
06	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					33
07	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-	33	1			-0-
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

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	124 N	90	-0-	-34	-0-	8	1	81	2	Y	1					2
						1	9									
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-	1	1			1
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	6	4	1			3
						7	9									
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	134	111	1			26
						147	9									
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	Y	-0-					26
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	55	1	350	2	Y	-0-	10	1			16
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	62	1	402	2	Y	5	12	1			9
						6	9									
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	56	1	550	2	Y	13					22
						14	9									
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	Y	-0-	13	1			9
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	4	6	1			7
						4	9									
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	Y	8	6	1			9
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	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.	-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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			19
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			19
04	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			19
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			19
06	180 X	91	-0-	-89	-0-	91	2		N	-0-			19
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			19
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			19
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			19
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			19
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			19
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 568 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	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			84
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			84
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			84
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			84
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			84
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			84
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		Y	-0-			84
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			84
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			84
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			84
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			84
12	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2		Y	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			48
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			48
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			48
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		Y	-0-			48
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-			48
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		Y	-0-			48
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2		Y	-0-			48
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			48
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			48
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			48
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			48
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 1,109 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	-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-

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

01	6014 X	5727	-0-	-287	-0-	5701	2	26	9	N	24					45
02	5626 X	5437	-0-	-189	-0-	5418	2	19	9	N	17					62
03	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6249	2	21	9	N	19					81
04	5820 X	5441	-0-	-379	-0-	5417	2	24	9	N	22	41	1			62
05	5797 X	5563	-0-	-234	-0-	5543	2	20	9	N	18					80
06	6060 X	5379	-0-	-681	-0-	5358	2	21	9	N	19					99
07	6262 X	5258	-0-	-1004	-0-	5241	2	17	9	N	15	34	1			80
08	6262 X	4817	-0-	-1445	-0-	4805	2	12	9	N	11					91
09	5430 X	4340	-0-	-1090	-0-	4320	2	20	9	N	18	87	1			22
10	5549 X	4232	-0-	-1317	-0-	4217	2	15	9	N	14					36
11	5370 X	4604	-0-	-766	-0-	4596	2	8	9	N	7					43
12	5270 X	5205	-0-	-65	-0-	5186	2	19	9	N	17					60

TOTAL GAS PROD: 62,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	2511 X	2366	-0-	-145	-0-	156	1	2175	2	N	32					105
						35	9									
02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	150	1	2307	2	N	40					145
						44	9									
03	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	174	1	2092	2	N	27					172
						30	9									
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	150	1	2151	2	N	27					199
						30	9									
05	2666 X	1272	-0-	-1394	-0-	116	1	1139	2	N	15	177	1			37
						17	9									
06	2580 X	1204	-0-	-1376	-0-	88	1	1098	2	N	16					53
						18	9									
07	2666 X	1205	-0-	-1461	-0-	97	1	1089	2	N	17					70
						19	9									
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					70
09	2340 X	2012	-0-	-328	-0-	109	1	1886	2	N	15					85
						17	9									
10	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	147	1	1979	2	N	37					122
						41	9									
11	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	141	1	1729	2	N	20					142
						22	9									
12	2077 X	1871	-0-	-206	-0-	157	1	1703	2	N	10					152
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	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-

TEJONES OPERATING CORPORATION 841338
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

01	4867 X	4796	-0-	-71	-0-	1429	1	3334	2	Y	30					30
						33	9									
02	DLQ G-10	4304	-0-	4304	4304	1281	1	2990	2	Y	30					60
						33	9									
03	DLQ G-10	4559	-0-	4559	8863	1363	1	3179	2	Y	15					75
						17	9									
04	DLQ G-10	4167	-0-	4167	13030	1248	1	2913	2	Y	5					80
						6	9									
05	DLQ G-10	4165	-0-	4165	17195	1250	1	2915	2	Y	-0-	80	1			-0-
06	DLQ G-10	4253	-0-	4253	21448	1267	1	2955	2	Y	28					28
						31	9									
07	DLQ G-10	4513	-0-	4513	25961	1345	1	3137	2	Y	28					56
						31	9									
08	DLQ G-10	3993	-0-	3993	29954	1190	1	2777	2	Y	24					80
						26	9									
09	34290 X	4336	-0-	-29954	-0-	1294	1	3020	2	Y	20	100	1			-0-
						22	9									
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	1276	1	2977	2	Y	44					44
						48	9									
11	4380 X	4031	-0-	-349	-0-	120	1	3870	2	Y	37	81	1			-0-
						41	9									
12	4526 X	3927	-0-	-599	-0-	117	1	3769	2	Y	37					37
						41	9									

TOTAL GAS PROD: 51,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TEJONES OPERATING CORPORATION //CONT.// 841338
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	2914 X	2547	-0-	-367	-0-	700 215	1 9	1632	2	Y	195	321	1			137
02	DLQ G-10	2428	-0-	2428	2428	683 150	1 9	1595	2	Y	136	118	1			155
03	DLQ G-10	2642	-0-	2642	5070	733 198	1 9	1711	2	Y	180	120	1			215
04	DLQ G-10	2225	-0-	2225	7295	641 89	1 9	1495	2	Y	81	131	1			165
05	DLQ G-10	2328	-0-	2328	9623	648 169	1 9	1511	2	Y	154	133	1			186
06	DLQ G-10	2223	-0-	2223	11846	620 156	1 9	1447	2	Y	142	138	1			190
07	DLQ G-10	2303	-0-	2303	14149	642 164	1 9	1497	2	Y	149	131	1			208
08	DLQ G-10	1976	-0-	1976	16125	570 77	1 9	1329	2	Y	70	136	1			142
09	1500 N	2471	-0-	971	17096	703 128	1 9	1640	2	Y	116	132	1			126
10	3100 N	1963	-0-	-1137	15959	576 43	1 9	1344	2	Y	39	28	1			137
11	3000 N	2057	-0-	-943	15016	58 127	1 9	1872	2	Y	115	10	1			242
12	3100 N	2100	-0-	-1000	14016	60 84	1 9	1956	2	Y	76	224	1			94

TOTAL GAS PROD: 27,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

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	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	749 X	749	-0-	-0-	-0-	216 28	1 9	505	2	Y	25	25	1			-0-
10	668 X	668	-0-	-0-	-0-	184 55	1 9	429	2	Y	50	50	1			-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	20 44	1 9	637	2	Y	40	40	1			-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	19 59	1 9	603	2	Y	54	54	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	2320	-0-	-129	-0-	2240	2	80	9	N	73					290
02	2581 X	2237	-0-	-344	-0-	2163	2	74	9	N	67	173	1			184
03	2759 X	1687	-0-	-1072	-0-	1615	2	72	9	N	65	74	1			175
04	2670 X	2182	-0-	-488	-0-	2112	2	70	9	N	64	138	1			101
05	2387 X	2280	-0-	-107	-0-	2221	2	59	9	N	54					155
06	2310 X	2150	-0-	-160	-0-	2091	2	59	9	N	54					209
07	2387 X	2200	-0-	-187	-0-	2137	2	63	9	N	57	149	1			117
08	2294 X	494	-0-	-1800	-0-	462	2	32	9	N	29					146
09	2220 X	875	-0-	-1345	-0-	838	2	37	9	N	34					180
10	2294 X	1074	-0-	-1220	-0-	1035	2	39	9	N	35					215
11	2160 X	1235	-0-	-925	-0-	1193	2	42	9	N	38					253
12	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2819	2	87	9	N	79					332

TOTAL GAS PROD: 21,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

01	992 X	884	-0-	-108	-0-	865	2	19	9	N	17					83
02	928 X	597	-0-	-331	-0-	585	2	12	9	N	11					94
03	992 X	751	-0-	-241	-0-	710	2	41	9	N	37	110	1			21
04	960 X	799	-0-	-161	-0-	781	2	18	9	N	16					37
05	992 X	734	-0-	-258	-0-	721	2	13	9	N	12					49
06	870 X	681	-0-	-189	-0-	667	2	14	9	N	13					62
07	837 X	764	-0-	-73	-0-	744	2	20	9	N	18					80
08	837 X	742	-0-	-95	-0-	723	2	19	9	N	17					97
09	810 X	718	-0-	-92	-0-	698	2	20	9	N	18	93	1			22
10	775 X	700	-0-	-75	-0-	687	2	13	9	N	12					34
11	750 X	698	-0-	-52	-0-	681	2	17	9	N	15					49
12	775 X	698	-0-	-77	-0-	678	2	20	9	N	18					67

TOTAL GAS PROD: 8,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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 (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED //CONT.// 003596
HERRING RANCH -A- WELL #: 6704 RRCID -> 163108 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8684 - 8704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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_____ 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-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

01	1612 X	1388	-0-	-224	-0-	92	1	1275	2	N	19					154
						21	9									
02	1508 X	1348	-0-	-160	-0-	82	1	1266	2	N	-0-					154
03	1612 X	979	-0-	-633	-0-	74	1	885	2	N	18					172
						20	9									
04	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	90	1	1299	2	N	8					180
						9	9									
05	1426 X	1168	-0-	-258	-0-	108	1	1053	2	N	6	167	1			19
						7	9									
06	1380 X	861	-0-	-519	-0-	64	1	797	2	N	-0-					19
07	1457 X	375	-0-	-1082	-0-	31	1	344	2	N	-0-					19
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					19
09	1410 X	936	-0-	-474	-0-	51	1	873	2	N	11					30
						12	9									
10	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	101	1	1370	2	N	-0-					30
11	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	91	1	1112	2	N	10					40
						11	9									
12	961 X	575	-0-	-386	-0-	43	1	465	2	N	61					101
						67	9									

TOTAL GAS PROD: 11,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TEJONES OPERATING CORPORATION 841338
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	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	441	1	1030	2	Y	43					103
						47	9									
02	DLQ G-10	1326	-0-	1326	1326	387	1	902	2	Y	34					137
						37	9									
03	DLQ G-10	1318	-0-	1318	2644	389	1	907	2	Y	20					157
						22	9									
04	DLQ G-10	1151	-0-	1151	3795	344	1	801	2	Y	5					162
						6	9									
05	DLQ G-10	1353	-0-	1353	5148	406	1	947	2	Y	-0-	98	1			64
06	DLQ G-10	1420	-0-	1420	6568	417	1	972	2	Y	28					92
						31	9									
07	DLQ G-10	1519	-0-	1519	8087	446	1	1042	2	Y	28					120
						31	9									
08	DLQ G-10	116	-0-	116	8203	27	1	63	2	Y	24					144
						26	9									
09	1500 N	1200	-0-	-300	7903	353	1	825	2	Y	20	82	1			82
						22	9									
10	3100 N	1271	-0-	-1829	6074	367	1	856	2	Y	44					126
						48	9									
11	3000 N	1212	-0-	-1788	4286	35	1	1137	2	Y	36	99	1			63
						40	9									
12	3100 N	1195	-0-	-1905	2381	35	1	1120	2	Y	36					99
						40	9									

TOTAL GAS PROD: 14,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	1927	1	4496	2	Y	200	200	1			-0-
						220	9									
02	DLQ G-10	6046	-0-	6046	6046	1748	1	4078	2	Y	200	200	1			-0-
						220	9									
03	DLQ G-10	6282	-0-	6282	12328	1819	1	4243	2	Y	200	200	1			-0-
						220	9									
04	DLQ G-10	3767	-0-	3767	16095	1064	1	2483	2	Y	200	200	1			-0-
						220	9									
05	DLQ G-10	6482	-0-	6482	22577	1879	1	4383	2	Y	200	200	1			-0-
						220	9									
06	DLQ G-10	6751	-0-	6751	29328	1959	1	4572	2	Y	200	200	1			-0-
						220	9									
07	DLQ G-10	6673	-0-	6673	36001	1936	1	4517	2	Y	200	200	1			-0-
						220	9									
08	DLQ G-10	5165	-0-	5165	41166	1484	1	3461	2	Y	200	200	1			-0-
						220	9									
09	47730 X	6564	-0-	-41166	-0-	1894	1	4450	2	Y	200	200	1			-0-
						220	9									
10	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	1690	1	3942	2	Y	200	200	1			-0-
						220	9									
11	5070 X	3348	-0-	-1722	-0-	97	1	3141	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
12	5239 X	308	-0-	-4931	-0-	6	1	192	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									

TOTAL GAS PROD: 63,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,200

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TEJONES OPERATING CORPORATION //CONT.// 841338
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	373 N	373	-0-	-0-	-0-	95	1	223	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
02	DLQ G-10	195	-0-	195	195	42	1	98	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
03	DLQ G-10	240	-0-	240	435	56	1	129	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
04	DLQ G-10	223	-0-	223	658	50	1	118	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
05	DLQ G-10	206	-0-	206	864	45	1	106	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
06	DLQ G-10	220	-0-	220	1084	50	1	115	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
07	DLQ G-10	205	-0-	205	1289	45	1	105	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
08	DLQ G-10	199	-0-	199	1488	43	1	101	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
09	1500 N	196	-0-	-1304	184	50	1	118	2	Y	25	25	1			-0-
						28	9									
10	445 N	261	-0-	-184	-0-	45	1	106	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	40	40	1			-0-
						44	9									
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

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

01	14012 X	10317	-0-	-3695	-0-	10161	2	156	9	N	142	358	1			90
02	11426 X	9138	-0-	-2288	-0-	8823	2	315	9	N	286					376
03	11067 X	9420	-0-	-1647	-0-	620	1	8726	2	N	67	359	1			84
						74	9									
04	10140 X	9593	-0-	-547	-0-	600	1	8850	2	N	130					214
						143	9									
05	10323 X	9317	-0-	-1006	-0-	620	1	8438	2	N	235					449
						259	9									
06	9990 X	7315	-0-	-2675	-0-	540	1	6699	2	N	69					518
						76	9									
07	9920 X	8733	-0-	-1187	-0-	620	1	8008	2	N	95	354	1			259
						105	9									
08	9920 X	4329	-0-	-5591	-0-	320	1	3958	2	N	46					305
						51	9									
09	9600 X	31	-0-	-9569	-0-	20	1	11	2	N	-0-					305
10	9331 X	1183	-0-	-8148	-0-	480	1	696	2	N	6					311
						7	9									
11	8460 X	4191	-0-	-4269	-0-	540	1	3617	2	N	31					342
						34	9									
12	8742 X	2797	-0-	-5945	-0-	560	1	2189	2	N	44	186	1			200
						48	9									

TOTAL GAS PROD: 76,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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	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-

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

01	4929 X	3477	-0-	-1452	-0-	472	1	2966	2	N	35	195	1			107
						39	9									
02	4582 X	3262	-0-	-1320	-0-	390	1	2844	2	N	25					132
						28	9									
03	4898 X	3465	-0-	-1433	-0-	461	1	2949	2	N	50					182
						55	9									
04	4020 X	3293	-0-	-727	-0-	472	1	2760	2	N	55					237
						61	9									
05	4030 X	3208	-0-	-822	-0-	470	1	2723	2	N	14	188	1			63
						15	9									
06	3360 X	3203	-0-	-157	-0-	442	1	2726	2	N	32					95
						35	9									
07	3472 X	3286	-0-	-186	-0-	449	1	2802	2	N	32					127
						35	9									
08	3472 X	3203	-0-	-269	-0-	495	1	2634	2	N	67					194
						74	9									
09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	502	1	2989	2	N	35					229
						39	9									
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	506	1	2879	2	N	41	193	1			77
						45	9									
11	3210 X	3196	-0-	-14	-0-	545	1	2651	2	N	-0-					77
12	3658 X	3301	-0-	-357	-0-	525	1	2708	2	N	62					139
						68	9									

TOTAL GAS PROD: 39,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. //CONT.// 541739
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	10540	X	9089	-0-	-1451	-0-	1233	1	7758	2	N	89	141	1			195
							98	9									
02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	1205	1	8799	2	N	49					244
							54	9									
03	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	1244	1	7967	2	N	28	189	1			83
							31	9									
04	8700	X	8137	-0-	-563	-0-	1178	1	6891	2	N	62					145
							68	9									
05	8990	X	8436	-0-	-554	-0-	1235	1	7151	2	N	45					190
							50	9									
06	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	1208	1	7458	2	N	37					227
							41	9									
07	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	1256	1	7846	2	N	55					282
							61	9									
08	9238	X	7684	-0-	-1554	-0-	1210	1	6432	2	N	38	191	1			129
							42	9									
09	8700	X	8054	-0-	-646	-0-	1148	1	6844	2	N	56					185
							62	9									
10	9176	X	7686	-0-	-1490	-0-	1144	1	6505	2	N	34					219
							37	9									
11	8880	X	6487	-0-	-2393	-0-	1105	1	5382	2	N	-0-					219
12	9176	X	7356	-0-	-1820	-0-	1180	1	6088	2	N	80	177	1			122
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 100,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

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	7000		7000	-0-	-0-	-0-	621	1	6238	2	Y	128					173
							141	9									
02	5722	R	5722	-0-	-0-	-0-	529	1	5108	2	Y	77	103	1			147
							85	9									
03	7300		7300	-0-	-0-	-0-	581	1	6605	2	Y	104	108	1			143
							114	9									
04	6270		4395	-0-	-1875	-0-	369	1	4005	2	Y	19	90	1			72
							21	9									
05	6479		6301	-0-	-178	-0-	542	1	5670	2	Y	81	124	1			29
							89	9									
06	6270		4122	-0-	-2148	-0-	400	1	3637	2	Y	77					106
							85	9									
07	6479		733	-0-	-5746	-0-	100	1	633	2	Y	-0-	19	1			87
08	2609	R	2609	-0-	-0-	-0-	344	1	2235	2	Y	27	64	1			50
							30	9									
09	5670		5452	-0-	-218	-0-	499	1	4876	2	Y	70					120
							77	9									
10	6629		6629	-0-	-0-	-0-	566	1	5814	2	Y	226	202	1			144
							249	9									
11	6136		6136	-0-	-0-	-0-	444	1	5608	2	Y	76	97	1			123
							84	9									
12	5953		5953	-0-	-0-	-0-	448	1	5392	2	Y	103	92	1			134
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 62,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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

01	2743 R	2743	-0-	-0-	-0-	2678	2	65	9	N	59	186	1			50
02	2262 #	1621	-0-	-641	-0-	1544	2	77	9	N	70					120
03	1705 #	1165	-0-	-540	-0-	1111	2	54	9	N	49					169
04	2640 #	737	-0-	-1903	-0-	691	2	46	9	N	42	183	1			28
05	2728 #	986	-0-	-1742	-0-	986	2			N	-0-					28
06	2640 #	1707	-0-	-933	-0-	1707	2			N	-0-					28
07	1736 #	591	-0-	-1145	-0-	547	2	44	9	N	40					68
08	1178 #	351	-0-	-827	-0-	351	2			N	-0-					68
09	1710 #	1487	-0-	-223	-0-	1422	2	65	9	N	59					127
10	1767 #	788	-0-	-979	-0-	744	2	44	9	N	40					167
11	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2020	2	132	9	N	120					287
12	1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1585	2	63	9	N	57	189	1			155

TOTAL GAS PROD: 15,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

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	5239 #	4252	-0-	-987	-0-	378	1	3797	2	Y	70					105
						77	9									
02	4222 R	4222	-0-	-0-	-0-	389	1	3746	2	Y	79	76	1			108
						87	9									
03	5038 R	5038	-0-	-0-	-0-	401	1	4564	2	Y	66	75	1			99
						73	9									
04	4226 R	4226	-0-	-0-	-0-	351	1	3813	2	Y	56	86	1			69
						62	9									
05	5562 R	5562	-0-	-0-	-0-	477	1	4993	2	Y	84	124	1			29
						92	9									
06	4890 #	3876	-0-	-1014	-0-	376	1	3422	2	Y	71					100
						78	9									
07	5925 R	5925	-0-	-0-	-0-	773	1	4923	2	Y	208	147	1			161
						229	9									
08	4354 R	4354	-0-	-0-	-0-	577	1	3744	2	Y	30	107	1			84
						33	9									
09	4980	4603	-0-	-377	-0-	415	1	4059	2	Y	117					201
						129	9									
10	5146	4879	-0-	-267	-0-	427	1	4387	2	Y	59	152	1			108
						65	9									
11	4980	4950	-0-	-30	-0-	358	1	4516	2	Y	69	78	1			99
						76	9									
12	5146	4657	-0-	-489	-0-	351	1	4220	2	Y	78	72	1			105
						86	9									

TOTAL GAS PROD: 56,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

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

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		240
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		240
03 14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) //CONT.// 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
XPLORE OPERATING, LLC 946023
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626 X	4428	-0-	-3198	-0-	4428	2		N	-0-			-0-
02	5684 X	4817	-0-	-867	-0-	4817	2		N	-0-			-0-
03	6076 X	4749	-0-	-1327	-0-	4749	2		N	-0-			-0-
04	5880 X	4676	-0-	-1204	-0-	4676	2		N	-0-			-0-
05	5270 X	4827	-0-	-443	-0-	4827	2		N	-0-			-0-
06	4980 X	4227	-0-	-753	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
07	5146 X	4108	-0-	-1038	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
08	4836 X	1628	-0-	-3208	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2		N	-0-			-0-
10	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2		N	-0-			-0-
11	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
12	6076 X	5463	-0-	-613	-0-	5463	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,732 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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (4600) 58693 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 20 H RRCID -> 089245 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4582 - 4586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	1805	-0-	1805	25628	1805	1			N	-0-					-0-
02	14B DENY	1705	-0-	1705	27333	1705	1			N	-0-					-0-
03	2200 N	1625	-0-	-575	26758	1625	1			N	-0-					-0-
04	3000 N	1500	-0-	-1500	25258	1500	1			N	-0-					-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	22158					N	-0-					-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	19158					N	-0-					-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	16058					N	-0-					-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	12958					N	-0-					-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	9958					N	-0-					-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	6858					N	-0-					-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	3858					N	-0-					-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	758					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,635 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	0		28435	-0-	28435	58848	27930	3	505	9	N	459	366	1			404
02	0		27786	-0-	27786	86634	27258	3	528	9	N	480	681	1			203
03	0		39588	-0-	39588	126222	38762	3	826	9	N	751	721	1			233
04	0		33172	-0-	33172	159394	32627	3	545	9	N	495	341	1			387
05	0		38500	-0-	38500	197894	37844	3	656	9	N	596	680	1			303
06	0		38401	-0-	38401	236295	37697	3	704	9	N	640	699	1			244
07	0		42273	-0-	42273	278568	41541	3	732	9	N	665	702	1			207
08	318947	X	40379	-0-	-278568	-0-	39756	3	623	9	N	566	500	1			273
09	27644	X	27644	-0-	-0-	-0-	27156	3	488	9	N	444	512	1			205
10	28465	X	28465	-0-	-0-	-0-	28018	3	447	9	N	406	525	1			86
11	24938	X	24938	-0-	-0-	-0-	24531	3	407	9	N	370	169	1			287
12	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	25877	3	373	9	N	339	533	1			93

TOTAL GAS PROD: 395,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,211

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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	28	2	108	9	N	98			98
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			98
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	94	2	18	9	N	16			114

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 665 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	246	-0-	246	246	213	2	33	9	N	30					30
06	14B	DENY	163	-0-	163	409	163	2			N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	409					N	-0-					30
08	589	X	180	-0-	-409	-0-	180	2			N	-0-					30
09	240	X	160	-0-	-80	-0-	160	2			N	-0-					30
10	248	X	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					30
11	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					30
12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	332	2	17	9	N	15					45

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4592	2	260	9	N	236	372	1			-0-
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3565	2	372	9	N	338					338
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3794	2	68	9	N	62					400
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4010	2	154	9	N	140	181	1			359
05	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	3224	2	180	9	N	164	167	1			356
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3254	2	144	9	N	131					487
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3268	2	154	9	N	140	173	1			454
08	3410	X	3028	-0-	-382	-0-	2863	2	165	9	N	150	181	1			423
09	3300	X	2430	-0-	-870	-0-	2430	2			N	-0-					423
10	3410	X	1339	-0-	-2071	-0-	1217	2	122	9	N	111	177	1			357
11	3300	X	1632	-0-	-1668	-0-	1619	2	13	9	N	12					369
12	3410	X	1928	-0-	-1482	-0-	1842	2	86	9	N	78	177	1			270

TOTAL GAS PROD: 37,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,562

MCCASKILL (MACKHANK) 58932 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BUTLER, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 069272 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8703 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	30	1	1328	2	N	-0-				81
02	1856 N	1515	-0-	-341	-0-	30	1	1463	2	N	20				101
						22	9								
03	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	30	1	1370	2	N	10				111
						11	9								
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	30	1	1590	2	N	20				131
						22	9								
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	30	1	1588	2	N	5				136
						6	9								
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	30	1	2022	2	N	-0-				136
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	30	1	2144	2	N	15				151
						17	9								
08	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	30	1	1423	2	N	5				156
						6	9								
09	2040 N	227	-0-	-1813	-0-	20	1	196	2	N	10				166
						11	9								
10	2201 N	731	-0-	-1470	-0-	30	1	690	2	N	10				176
						11	9								
11	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	30	1	1321	2	N	15				191
						17	9								
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	20	1	216	2	N	5				196
						6	9								

TOTAL GAS PROD: 15,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	1178 N	380	-0-	-798 B	-0-	321	2	59	9	N	54					197
02	1392 N	-0-	-0-	-1392 B	-0-					N	-0-					197
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-	184	1			13
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					13
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					13
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					13
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					13
08	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89	2			N	-0-					13
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	88	2	85	9	N	77					90
11	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	942	2	121	9	N	110	172	1			28
12	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1010	2	52	9	N	47					75

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

MCCASKILL (WILCOX M-2) 58932 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BUTLER, B. C. ET AL WELL #: 3 M RRCID -> 053709 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7562 - 7566

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) //CONT.// 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BUTLER B WELL #: 2 RRCID -> 149346 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 4593 - 4598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 113 RRCID -> 063388 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 1970 - 2031

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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.	-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	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
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16182 X	14665	-0-	-1517	-0-	1425 1	13240 2	N	-0-			-0-
02	13137 X	-0-	-0-	-13137	-0-			N	-0-			-0-
03	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-			N	-0-			-0-
04	13590 X	-0-	-0-	-13590	-0-			N	-0-			-0-
05	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-			N	-0-			-0-
06	13590 X	-0-	-0-	-13590	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2000) //CONT.// 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	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 (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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	1	1	8	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

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	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 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	347	1	712	2	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	283	1	572	2	N	-0-					-0-
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	251	1	597	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	853	-0-	-167	-0-	296	1	557	2	N	-0-					-0-
05	899	N	764	-0-	-135	-0-	268	1	496	2	N	-0-					-0-
06	810	N	547	-0-	-263	-0-	189	1	358	2	N	-0-					-0-
07	868	N	656	-0-	-212	-0-	276	1	380	2	N	-0-					-0-
08	775	N	453	-0-	-322	-0-	202	1	251	2	N	-0-					-0-
09	540	N	422	-0-	-118	-0-	220	1	202	2	N	-0-					-0-
10	651	N	392	-0-	-259	-0-	216	1	176	2	N	-0-					-0-
11	450	N	249	-0-	-201	-0-	146	1	103	2	N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	205	1	195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 116 RRCID -> 070761 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2564 - 2577

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	1772	-0-	1772	1772	1337	1	435	2	N	-0-			-0-
04	14B DENY	312	-0-	312	2084	208	1	104	2	N	-0-			-0-
05	14B DENY	280	-0-	280	2364	217	1	63	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	814	-0-	814	3178	734	1	80	2	N	-0-			-0-
07	2500	531	-0-	-1969	1209	478	1	53	2	N	-0-			-0-
08	2282	1073	-0-	-1209	-0-	922	1	151	2	N	-0-			-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	835	1	67	2	N	-0-			-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	569	1	33	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	682	-0-	-368	-0-	592	1	90	2	N	-0-			-0-
12	930 N	501	-0-	-429	-0-	435	1	66	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
HUFF GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 139759 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 2599 - 2603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2800) 59371 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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.	-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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	47924				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	47924				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	47924				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (3000) //CONT.// 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1993	-0-	-518	-0-	1649	1	344	2	N	-0-			-0-
02	2349 #	2023	-0-	-326	-0-	1487	1	536	2	N	-0-			-0-
03	1798 #	1417	-0-	-381	-0-	1069	1	348	2	N	-0-			-0-
04	1920 #	1193	-0-	-727	-0-	797	1	396	2	N	-0-			-0-
05	2170 #	1381	-0-	-789	-0-	1072	1	309	2	N	-0-			-0-
06	2100 #	1240	-0-	-860	-0-	1119	1	121	2	N	-0-			-0-
07	2170 #	1306	-0-	-864	-0-	1175	1	131	2	N	-0-			-0-
08	1656 R	1656	-0-	-0-	-0-	1423	1	233	2	N	-0-			-0-
09	1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1292	1	104	2	N	-0-			-0-
10	1395 #	1003	-0-	-392	-0-	948	1	55	2	N	-0-			-0-
11	1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	1713	1	261	2	N	-0-			-0-
12	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	1902	1	286	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 17 RRCID -> 145851 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3110 - 3115

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 115 G RRCID -> 002750 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 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	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.	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 #: 510 RRCID -> 142502 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3145 - 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	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	1792	1	373	2	N	-0-					-0-
02	2436	1461	-0-	-975	-0-	1074	1	387	2	N	-0-					-0-
03	2604	1110	-0-	-1494	-0-	837	1	273	2	N	-0-					-0-
04	2520	1117	-0-	-1403	-0-	746	1	371	2	N	-0-					-0-
05	2604	1638	-0-	-966	-0-	1271	1	367	2	N	-0-					-0-
06	2100 #	235	-0-	-1865	-0-	212	1	23	2	N	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	52	1	9	2	N	-0-					-0-
08	1643 N	249	-0-	-1394	-0-	213	1	35	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	240 N	26	-0-	-214	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	83	1	5	2	N	-0-					-0-
11	240 N	43	-0-	-197	-0-	37	1	6	2	N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	30	1	5	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - PLUGGED 04-02-2013

TOTAL GAS PROD: 8,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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-

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 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-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	58484				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	58484				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	58484				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 C RRCID -> 198519 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 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	534 R	534	-0-	-0-	-0-	175	1	359	2	N	-0-					-0-
02	464 #	449	-0-	-15	-0-	149	1	300	2	N	-0-					-0-
03	496 #	443	-0-	-53	-0-	131	1	312	2	N	-0-					-0-
04	510 #	424	-0-	-86	-0-	147	1	277	2	N	-0-					-0-
05	527 #	405	-0-	-122	-0-	142	1	263	2	N	-0-					-0-
06	510 #	340	-0-	-170	-0-	118	1	222	2	N	-0-					-0-
07	465 #	385	-0-	-80	-0-	162	1	223	2	N	-0-					-0-
08	434 #	287	-0-	-147	-0-	128	1	159	2	N	-0-					-0-
09	420 #	271	-0-	-149	-0-	141	1	130	2	N	-0-					-0-
10	403 #	252	-0-	-151	-0-	139	1	113	2	N	-0-					-0-
11	360 #	321	-0-	-39	-0-	188	1	133	2	N	-0-					-0-
12	372 #	342	-0-	-30	-0-	175	1	167	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

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
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3293	-0-	-2318	-0-	2725	1	568	2	N	-0-			-0-
02	5162 X	2811	-0-	-2351	-0-	2066	1	745	2	N	-0-			-0-
03	4681 X	2245	-0-	-2436	-0-	1694	1	551	2	N	-0-			-0-
04	3750 X	2064	-0-	-1686	-0-	1379	1	685	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	2338	-0-	-1227	-0-	1815	1	523	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	2892	-0-	-288	-0-	2609	1	283	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2773	-0-	-234	-0-	2494	1	279	2	N	-0-			-0-
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2452	1	401	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	2547	-0-	-333	-0-	2359	1	188	2	N	-0-			-0-
10	2976 X	1703	-0-	-1273	-0-	1610	1	93	2	N	-0-			-0-
11	2880 X	2318	-0-	-562	-0-	2011	1	307	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2459	-0-	-393	-0-	2137	1	322	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (3700) 59371 578 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 27 RRCID -> 051010 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/19/2012 - PLUGGED 01/19/12

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
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (5000) //CONT.// 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	311	1			48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	356	335	1			69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	296	1			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	57	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	139	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	260	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	56	1			9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	57	1			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	37	1			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	28	1			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

MCFADDIN WELL #: 169 RRCID -> 266776 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4960 - 4964

02	0	W	1571	-0-	1571	1571	1155	1	416	2	N	-0-					-0-
03	1253		1664	-0-	411	1982	1255	1	409	2	N	-0-					-0-
04	5370		927	-0-	-4443	-0-	619	1	308	2	N	-0-					-0-
05	5549		1180	-0-	-4369	-0-	916	1	264	2	N	-0-					-0-
06	5370		552	-0-	-4818	-0-	498	1	54	2	N	-0-					-0-
07	5549		121	-0-	-5428	-0-	109	1	12	2	N	-0-					-0-
08	5549		1005	-0-	-4544	-0-	864	1	141	2	N	-0-					-0-
09	5370		549	-0-	-4821	-0-	508	1	41	2	N	-0-					-0-
10	5549		204	-0-	-5345	-0-	193	1	11	2	N	-0-					-0-
11	5370		100	-0-	-5270	-0-	87	1	13	2	N	-0-					-0-
12	5549		94	-0-	-5455	-0-	82	1	12	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2013

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 "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
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 14 RRCID -> 254800 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5603 - 5606

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10494 07/08/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5500) //CONT.// 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 5900 PERF. 5502 - 5506

01	7750	4735	-0-	-3015	-0-	4605	2	130	9	N	118	119	1			1
02	7250	1718	-0-	-5532	-0-	1571	2	147	9	N	134	135	1			-0-
03	7750	827	-0-	-6923	-0-	339	2	488	9	N	444	439	1			5
04	7500	704	-0-	-6796	-0-	214	2	490	9	N	445	447	1			3
05	610 R	610	-0-	-0-	-0-	193	2	417	9	N	379	375	1			7
06	4590 #	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					7
07	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					7
08	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					7
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					7
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,520

MCFADDIN (5600) 59371 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 167 RRCID -> 126517 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5600 NORTH) //CONT.// 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 21 RRCID -> 267319 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3122	-0-	3122	3122	3122	2	N	-0-			-0-
03	0	20593	-0-	20593	23715	20593	2	N	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	23715			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23715			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23715			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23715			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23715			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23715			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23715			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23715			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23715			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5700) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-2738	-0-	21	2			N	-0-					30
02	2581	X	18	-0-	-2563	-0-	18	2			N	-0-					30
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	521	1	2644	2	N	-0-					30
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	149	1	3269	2	N	-0-					30
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	596	1	3278	2	N	-0-					30
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	639	1	3361	2	N	-0-					30
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	572	1	3248	2	N	-0-					30
08	2759	X	2380	-0-	-379	-0-	54	1	2326	2	N	-0-					30
09	2670	X	2547	-0-	-123	-0-	2547	2			N	-0-					30
10	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	2363	2			N	-0-					30
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					30
12	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 30,965 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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: 112 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	120	1	146	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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, 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

MCFADDIN, EAST (5300) //CONT.// 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 20 RRCID -> 154149 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5253 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/12

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

MCFADDIN, EAST (5725) //CONT.// 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 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	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (3800) 59373 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 16 RRCID -> 066102 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2012 - PLUGGED 10/01/12

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

MCFADDIN -B- WELL #: 1U RRCID -> 150730 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4250 - 4254

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

MCFADDIN, NORTH (4200) //CONT.// 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 62-L RRCID -> 152623 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4152 - 4161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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 -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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
BEP OPERATING, LLC 066718
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	0 W	-0-	-0-	-0-	195764				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	195764				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	195764				N	-0-			-0-
04	0 W	568	-0-	568	196332	568	2		N	-0-			-0-
05	0 W	487	-0-	487	196819	487	2		N	-0-			-0-
06	0 W	377	-0-	377	197196	377	2		N	-0-			-0-
07	197819	623	-0-	-197196	-0-	623	2		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: 2,055 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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

MCFADDIN, NORTH (5040) //CONT.// 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 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-	32359			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	32359			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	32359			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32359			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32359			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32359			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32359			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32359			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32359			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32359			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32359			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32359			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

MCFADDIN, NORTH (5100) //CONT.// 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
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	5487 #	2746	-0-	-2741	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	4147 #	2223	-0-	-1924	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	3813 #	211	-0-	-3602	-0-	26	2	185	9	N	168	168	1			-0-
04	5700 #	3	-0-	-5697	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5890 #	3	-0-	-5887	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2670 #	989	-0-	-1681	-0-	45	1	944	2	N	-0-					-0-
07	2387 #	1394	-0-	-993	-0-	258	1	1136	2	N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 4955 - 5044

01	5363	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5017	NO RPT	-0-	-5017	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5363	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5190	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5363	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5190	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-
07	5363	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5363	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5190	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5363	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5190	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
12	5363	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

MCFADDIN, NORTH (5200) //CONT.// 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5156 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	427	-0-	427	427	427	2			N	-0-					-0-
05	0	W	388	-0-	388	815	388	2			N	-0-					-0-
06	0	W	532	-0-	532	1347	532	2			N	-0-					-0-
07	0	W	422	-0-	422	1769	422	2			N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1769					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1769					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1769					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1769					N	-0-					-0-
12	1769	R	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		12026	-0-	-12371	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
02	22823		11612	-0-	-11211	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
03	24397		12605	-0-	-11792	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
04	23610		13464	-0-	-10146	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
05	24397		12422	-0-	-11975	-0-	301	1	12121	2	N	-0-					-0-
06	23610		10826	-0-	-12784	-0-	488	1	10338	2	N	-0-					-0-
07	24397		4148	-0-	-20249	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
08	24397		5232	-0-	-19165	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
09	23610		7598	-0-	-16012	-0-	79	1	7519	2	N	-0-					-0-
10	24397		8097	-0-	-16300	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
11	23610		7683	-0-	-15927	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
12	24397		7929	-0-	-16468	-0-	7929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5300, GAS) 59373 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEP OPERATING, LLC 066718
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	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-

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	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-

BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5404 - 5406

01	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	2097	2		N	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-					-0-
06	1980	N	388	-0-	-1592	-0-	388	2		N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-					-0-
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-					-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

01	0	W	-0-	-0-	-0-	81704				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	81704				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	81704				N	-0-					-0-
04	0	W	322	-0-	322	82026	322	2		N	-0-					-0-
05	0	W	356	-0-	356	82382	356	2		N	-0-					-0-
06	0	W	435	-0-	435	82817	435	2		N	-0-					-0-
07	83184		367	-0-	-82817	-0-	367	2		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: 1,480 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5163 - 5165

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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEP OPERATING, LLC 066718
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	17825 X	16964	-0-	-861	-0-	16964	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	16921	-0-	16921	16921	16921	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	16879	-0-	16879	33800	16879	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2543	-0-	2543	36343	2543	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1856	-0-	1856	38199	1856	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1932	-0-	1932	40131	1932	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1788	-0-	1788	41919	1788	2		N	-0-			-0-
08	51894 X	9975	-0-	-41919	-0-	9975	2		N	-0-			-0-
09	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2		N	-0-			-0-
10	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2		N	-0-			-0-
11	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	9218	-0-	6118	6118	9218	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-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	900	-0-	900	900	900	2		N	-0-			-0-
12	0 W	930	-0-	930	1830	930	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,830 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

MCFADDIN, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5733 - 5735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3712	-0-	-3469	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
02	3695	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
03	3687	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	360	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
07	372	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	372	-0-	-0-	-372	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,094 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	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-

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5920 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	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	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: 6,787 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 47 C RRCID -> 058777 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 6404 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2012 - PLUGGED 11/06/12

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	2573 #	1776	-0-	-797	-0-	420	1	1356	2	N	-0-					22
02	2610	2150	-0-	-460	-0-	406	1	1744	2	N	-0-					22
03	2015 N	456	-0-	-1559	-0-	56	1	400	2	N	-0-					22
04	1710 N	1649	-0-	-61	-0-	210	1	1439	2	N	-0-					22
05	2294 N	1003	-0-	-1291	-0-	196	1	807	2	N	-0-					22
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	224	1	699	2	N	-0-					22
07	1705 N	42	-0-	-1663	-0-	42	1			N	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					22
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 8,013 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

MCFADDIN -A- WELL #: 47 T RRCID -> 058778 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 6404 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2012 - PLUGGED 11/06/12

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	50	1	1416	2	N	-0-			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	37	1	1512	2	N	-0-			-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	66	1	1389	2	N	-0-			-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	269	1	1187	2	N	-0-			-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	14	1	1355	2	N	-0-			-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,718 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-

MCFADDIN, NW. (6050) //CONT.// 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
DHB WELL #: 7 RRCID -> 219348 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	261	-0-	261	261	261	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	1370	-0-	1370	1631	378	1	992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN RANCH (HACKBERRY 11600) 59403 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
MCFADDIN HEIRS "A" WELL #: 1ST RRCID -> 263631 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11676 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	830					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	830					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	830					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	830					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	830					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	830					N	-0-					-0-
07	20979		-0-	-0-	-20979	-0-					N	-0-					-0-
08	72261		52298	-0-	-19963	-0-	660	1	49002	2	N	2396	2044	1			352
							2636	9									
09	51124	R	51124	-0-	-0-	-0-	660	1	47903	2	N	2328	2260	1			420
							2561	9									
10	50609	R	50609	-0-	-0-	-0-	682	1	47398	2	N	2299	2307	1			412
							2529	9									
11	62100	#	43186	-0-	-18914	-0-	660	1	40377	2	N	1954	2142	1			224
							2149	9									
12	52824	#	43263	-0-	-9561	-0-	682	1	40575	2	N	1824	1625	1			423
							2006	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

TOTAL GAS PROD: 240,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,801

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	894	R	894	-0-	-0-	-0-	862	2	32	9	N	29	161	1			34
02	822	R	822	-0-	-0-	-0-	781	2	41	9	N	37					71
03	434	#	432	-0-	-2	-0-	417	2	15	9	N	14					85
04	870	#	311	-0-	-559	-0-	310	2	1	9	N	1					86
05	899	#	320	-0-	-579	-0-	311	2	9	9	N	8	5	1			89
06	870	#	296	-0-	-574	-0-	286	2	10	9	N	9					98
07	868	#	81	-0-	-787	-0-	81	2			N	-0-					98
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					98
09	453	R	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	N	4					102
10	310	#	77	-0-	-233	-0-	69	2	8	9	N	7					109
11	300	#	222	-0-	-78	-0-	221	2	1	9	N	1					110
12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	636	2	44	9	N	40					150

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-				-0-
02	493	N	205	-0-	-288	-0-	205	2			N	-0-				-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	2			N	-0-				-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-				-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-				-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL (YEGUA 5300) 59934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
HATCHER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265034 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	995	-0-	-0-	-995	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	6169	-0-	-0-	-6169	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	5970	-0-	-0-	-5970	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	6169	-0-	-0-	-6169	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	6169	-0-	-0-	-6169	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	5970	-0-	-0-	-5970	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	6169	-0-	-0-	-6169	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	5970	-0-	-0-	-5970	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	10703	10703	-0-	-0-	-0-	-0-	10565	2	138	9	N	125				125

TOTAL GAS PROD: 10,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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

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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

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
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	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	23	1	6820	2	N	-0-			113
02	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	22	1	6173	2	N	-0-			113
03	6665 X	6192	-0-	-473	-0-	23	1	6169	2	N	-0-			113
04	6630 X	6590	-0-	-40	-0-	25	1	6565	2	N	-0-			113
05	6851 X	6753	-0-	-98	-0-	25	1	6728	2	N	-0-			113
06	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	27	1	7385	2	N	-0-			113
07	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	35	1	8049	2	N	-0-			113
08	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	33	1	6841	2	N	-0-			113
09	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	30	1	7293	2	N	-0-			113
10	7409 X	2468	-0-	-4941	-0-	9	1	2459	2	N	-0-			113
11	7170 X	3419	-0-	-3751	-0-	13	1	3406	2	N	-0-			113
12	7409 X	6088	-0-	-1321	-0-	22	1	6066	2	N	-0-			113

TOTAL GAS PROD: 74,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

01	4836 X	3310	-0-	-1526	-0-	408	1	2902	2	N	-0-			24
02	4524 X	2877	-0-	-1647	-0-	373	1	2504	2	N	-0-			24
03	4123 X	2111	-0-	-2012	-0-	319	1	1792	2	N	-0-			24
04	3870 X	2299	-0-	-1571	-0-	311	1	1988	2	N	-0-			24
05	3689 X	2491	-0-	-1198	-0-	377	1	2114	2	N	-0-			24
06	3210 X	2487	-0-	-723	-0-	413	1	2074	2	N	-0-			24
07	3069 X	2475	-0-	-594	-0-	421	1	2054	2	N	-0-			24
08	2480 X	2007	-0-	-473	-0-	460	1	1547	2	N	-0-			24
09	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	1043	1	1545	2	N	-0-			24
10	2573 X	2514	-0-	-59	-0-	1245	1	1269	2	N	-0-			24
11	2490 X	2308	-0-	-182	-0-	1204	1	1104	2	N	-0-			24
12	2666 X	2265	-0-	-401	-0-	1244	1	1021	2	N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 29,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

01	4216 X	3899	-0-	-317	-0-	13	1	3886	2	N	-0-			9
02	3944 X	3568	-0-	-376	-0-	12	1	3556	2	N	-0-			9
03	4340 X	3636	-0-	-704	-0-	14	1	3622	2	N	-0-			9
04	4200 X	3777	-0-	-423	-0-	15	1	3762	2	N	-0-			9
05	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	17	1	4632	2	N	-0-			9
06	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	21	1	5805	2	N	-0-			9
07	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	20	1	4540	2	N	-0-			9
08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	23	1	4728	2	N	-0-			9
09	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	25	1	6076	2	N	-0-			9
10	6014 X	5931	-0-	-83	-0-	23	1	5908	2	N	-0-			9
11	5820 X	5359	-0-	-461	-0-	20	1	5339	2	N	-0-			9
12	6293 X	5944	-0-	-349	-0-	22	1	5922	2	N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 58,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MILAGROS RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 267855 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3788 - 3791

04	0	867	-0-	867	867	102	1	765	2	N	-0-			-0-
05	2185	1937	-0-	-248	619	275	1	1662	2	N	-0-			-0-
06	2850	1479	-0-	-1371	-0-	192	1	1287	2	N	-0-			-0-
07	2945	1061	-0-	-1884	-0-	149	1	912	2	N	-0-			-0-
08	2945	389	-0-	-2556	-0-	58	1	331	2	N	-0-			-0-
09	2850	58	-0-	-2792	-0-	58	1			N	-0-			-0-
10	2850	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - P&A EFF 12/27/12

TOTAL GAS PROD: 5,791 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
10	14B2 EXT	-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 (3900) //CONT.// 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MILAGROS RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 265200 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3959 - 3961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4977	4983	-0-	6	10726	424	1	4559	2	N	-0-			-0-
02	6873	770	-0-	-6103	4623	112	1	658	2	N	-0-			-0-
03	7347	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-			-0-
04	2607	-0-	-0-	-2607	-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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - P&A EFF 12/27/12

TOTAL GAS PROD: 5,753 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	12772 X	8881	-0-	-3891	-0-	30	1	8851	2	N	-0-			115
02	9947 X	8602	-0-	-1345	-0-	30	1	8569	2	N	3			118
						3	9							
03	10354 X	7586	-0-	-2768	-0-	29	1	7557	2	N	-0-			118
04	9630 X	8067	-0-	-1563	-0-	31	1	8035	2	N	1			119
						1	9							
05	9207 X	9059	-0-	-148	-0-	33	1	9026	2	N	-0-			119
06	8910 X	6398	-0-	-2512	-0-	23	1	6375	2	N	-0-			119
07	9207 X	3102	-0-	-6105	-0-	13	1	3089	2	N	-0-			119
08	9052 X	2806	-0-	-6246	-0-	14	1	2792	2	N	-0-			119
09	8760 X	4058	-0-	-4702	-0-	17	1	4041	2	N	-0-			119
10	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	422	1	12892	2	N	-0-			119
11	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	416	1	14840	2	N	4			123
						4	9							
12	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	427	1	15079	2	N	7			130
						8	9							

TOTAL GAS PROD: 102,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
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	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	32	1	9416	2	N	8					130
							9	9									
02	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	29	1	8182	2	N	9					139
							10	9									
03	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	32	1	8550	2	N	8					147
							9	9									
04	4980	X	2848	-0-	-2132	-0-	11	1	2837	2	N	-0-					147
05	5146	X	5079	-0-	-67	-0-	18	1	5061	2	N	-0-					147
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	29	1	7866	2	N	8					155
							9	9									
07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	27	1	6241	2	N	1					156
							1	9									
08	5146	X	4780	-0-	-366	-0-	23	1	4757	2	N	-0-					156
09	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	27	1	6516	2	N	3					159
							3	9									
10	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	35	1	9040	2	N	2					161
							2	9									
11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	24	1	6463	2	N	3					164
							3	9									
12	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	22	1	5909	2	N	1					165
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 81,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	X	-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	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	650	1	8724	2	N	-0-					-0-
02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	608	1	8020	2	N	-0-					-0-
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	651	1	8173	2	N	-0-					-0-
04	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	629	1	7495	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7297	-0-	-732	-0-	644	1	6652	2	N	1					1
							1	9									
06	7770	X	7346	-0-	-424	-0-	625	1	6721	2	N	-0-					1
07	8029	X	7736	-0-	-293	-0-	651	1	7082	2	N	3					4
							3	9									
08	8835	X	7009	-0-	-1826	-0-	651	1	6355	2	N	3					7
							3	9									
09	8130	X	7216	-0-	-914	-0-	627	1	6589	2	N	-0-					7
10	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	653	1	8417	2	N	-0-					7
11	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	628	1	7272	2	N	1					8
							1	9									
12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	648	1	7512	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 96,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
MEGO RESOURCES, LLC //CONT.// 559362
MILAGROS WELL #: 2 RRCID -> 250430 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4292 - 4297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2472	-0-	-628 B	-0-	654	1	1817	3	N	1					89
							1	9									
02	2900	X	2791	-0-	-109 B	-0-	388	1	2397	3	N	5					94
							6	9									
03	3317	X	2741	-0-	-576 B	-0-	328	1	2406	3	N	6					100
							7	9									
04	3210	X	2163	-0-	-1047 B	-0-	291	1	1872	3	N	-0-					100
05	3317	X	1686	-0-	-1631 B	-0-	241	1	1445	3	N	-0-					100
06	2880	X	1802	-0-	-1078 B	-0-	176	1	1626	3	N	-0-					100
07	2976	X	1891	-0-	-1085 B	-0-	152	1	1739	3	N	-0-					100
08	2728	X	1755	-0-	-973 B	-0-	215	1	1540	3	N	-0-	100	1			-0-
09	2160	X	1533	-0-	-627 B	-0-	408	1	1125	3	N	-0-					-0-
10	1891	X	1387	-0-	-504 B	-0-	360	1	1027	3	N	-0-					-0-
11	1830	X	1120	-0-	-710 B	-0-	157	1	963	3	N	-0-					-0-
12	1891	X	1164	-0-	-727 B	-0-	105	1	1059	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2013 - PLUGGED 08-13-2013

TOTAL GAS PROD: 22,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	9322	X	9322	-0-	-0- B	-0-	32	1	9290	2	N	-0-					140
02	8787	X	7385	-0-	-1402 B	-0-	26	1	7341	2	N	16					156
							18	9									
03	9393	X	8869	-0-	-524 B	-0-	33	1	8827	2	N	8					164
							9	9									
04	9265	X	9265	-0-	-0- B	-0-	36	1	9221	2	N	7					171
							8	9									
05	10172	X	10172	-0-	-0- B	-0-	37	1	10131	2	N	4					175
							4	9									
06	9502	X	9502	-0-	-0- B	-0-	35	1	9454	2	N	12	152	1			35
							13	9									
07	9579	X	8202	-0-	-1377 B	-0-	36	1	8166	2	N	-0-					35
08	10168	X	8191	-0-	-1977 B	-0-	40	1	8151	2	N	-0-					35
09	9840	X	9219	-0-	-621 B	-0-	38	1	9170	2	N	10					45
							11	9									
10	10168	X	10114	-0-	-54 B	-0-	39	1	10065	2	N	9					54
							10	9									
11	9633	X	9633	-0-	-0- B	-0-	36	1	9591	2	N	5					59
							6	9									
12	10082	X	10082	-0-	-0- B	-0-	37	1	10038	2	N	6					65
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 109,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13873	-0-	6123	13989	654	1	13208	3	N	10					10
						11	9									
02	7250	10976	-0-	3726	17715	1216	1	9743	3	N	15					25
						17	9									
03	7750	9594	-0-	1844	19559	981	1	8613	3	N	-0-					25
04	7500	4820	-0-	-2680	16879	733	1	4087	3	N	-0-					25
05	7750	6677	-0-	-1073	15806	657	1	6020	3	N	-0-					25
06	7500	3368	-0-	-4132	11674	297	1	3071	3	N	-0-					25
07	7750	1029	-0-	-6721	4953	76	1	953	3	N	-0-					25
08	8060	1180	-0-	-6880	-0-	125	1	1055	3	N	-0-					25
09	6450 #	1538	-0-	-4912	-0-	409	1	1129	3	N	-0-					25
10	6665 #	874	-0-	-5791	-0-	240	1	634	3	N	-0-					25
11	3360 #	743	-0-	-2617	-0-	109	1	634	3	N	-0-					25
12	1581 #	763	-0-	-818	-0-	67	1	696	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 55,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MILAGROS RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 257655 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4342 - 4346

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - PLUGGED 12/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	863	1	6138	2	N	-0-					24
02	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	815	1	5480	2	N	-0-					24
03	6448 X	6282	-0-	-166	-0-	948	1	5334	2	N	-0-					24
04	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	920	1	5891	2	N	-0-					24
05	6448 X	5876	-0-	-572	-0-	889	1	4987	2	N	-0-					24
06	6240 X	4870	-0-	-1370	-0-	809	1	4061	2	N	-0-					24
07	6448 X	4973	-0-	-1475	-0-	846	1	4127	2	N	-0-					24
08	6448 X	3495	-0-	-2953	-0-	801	1	2694	2	N	-0-					24
09	6240 X	407	-0-	-5833	-0-	164	1	243	2	N	-0-					24
10	4560 X	-0-	-0-	-4560	-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: 46,010 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 106258 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7766 - 7788

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2012 - PLUGGED 05/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					125
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					125
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2323	-0-	-498	-0-	756	1	1564	2	N	3					59
						3	9									
02	2523 #	1142	-0-	-1381	-0-	297	1	845	2	N	-0-					59
03	2697 #	2575	-0-	-122	-0-	810	1	1750	2	N	14					73
						15	9									
04	2430 #	2297	-0-	-133	-0-	756	1	1535	2	N	5					78
						6	9									
05	2325 #	2007	-0-	-318	-0-	675	1	1321	2	N	10					88
						11	9									
06	2490 #	1841	-0-	-649	-0-	648	1	1193	2	N	-0-					88
07	2573 #	2272	-0-	-301	-0-	783	1	1467	2	N	20					108
						22	9									
08	2573 #	1650	-0-	-923	-0-	435	1	1193	2	N	20					128
						22	9									
09	2310 #	1910	-0-	-400	-0-	450	1	1428	2	N	29	12	8			145
						32	9									
10	2263 #	1606	-0-	-657	-0-	465	1	1132	2	N	8					153
						9	9									
11	2190 #	1412	-0-	-778	-0-	405	1	987	2	N	18					171
						20	9									
12	2263 #	1697	-0-	-566	-0-	390	1	1210	2	N	88					259
						97	9									

TOTAL GAS PROD: 22,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	N	-0-	22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE (FRIO 2200) 60934 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
HILLER WELL #: 1 RRCID -> 257759 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	197	-0-	-547	-0-	197	2			N	-0-					27
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					27
03	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-					27
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2012 - PLUGGED 09/20/12

TOTAL GAS PROD: 405 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	60	1	4452	2	N	50	180	1			20
							55	9									
02	3480	X	3296	-0-	-184	-0-	60	1	3225	2	N	10					30
							11	9									
03	3720	X	1449	-0-	-2271	-0-	60	1	1378	2	N	10					40
							11	9									
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	60	1	4449	2	N	10					50
							11	9									
05	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	60	1	3160	2	N	149	179	1			20
							164	9									
06	3600	X	2905	-0-	-695	-0-	60	1	2834	2	N	10					30
							11	9									
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	60	1	4017	2	N	20					50
							22	9									
08	3720	X	2512	-0-	-1208	-0-	60	1	2441	2	N	10					60
							11	9									
09	3600	X	2986	-0-	-614	-0-	60	1	2915	2	N	10					70
							11	9									
10	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	60	1	3493	2	N	10					80
							11	9									
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	60	1	4233	2	N	132	182	1			30
							145	9									
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	60	1	3905	2	N	33					63
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 41,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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, INC. 147715
FARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198737 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 9740

01	1085 X	466	-0-	-619 B	-0-	160	1	306	2	N	-0-					28
02	1276 X	1056	-0-	-220 B	-0-	228	1	828	2	N	-0-					28
03	2187 X	2187	-0-	-0- B	-0-	489	1	1654	2	N	40					68
						44	9									
04	1737 X	1737	-0-	-0- B	-0-	409	1	1282	2	N	42	2	8			108
						46	9									
05	1116 X	491	-0-	-625 B	-0-	203	1	288	2	N	-0-					108
06	2130 X	1893	-0-	-237 B	-0-	285	1	1595	2	N	12					120
						13	9									
07	2201 X	1219	-0-	-982 B	-0-	274	1	912	2	N	30					150
						33	9									
08	2201 X	1022	-0-	-1179 B	-0-	320	1	666	2	N	33					183
						36	9									
09	1890 X	514	-0-	-1376 B	-0-	168	1	298	2	N	44					227
						48	9									
10	1953 X	618	-0-	-1335 B	-0-	253	1	337	2	N	25					252
						28	9									
11	1890 X	651	-0-	-1239 B	-0-	262	1	378	2	N	10					262
						11	9									
12	1209 X	417	-0-	-792 B	-0-	175	1	239	2	N	3					265
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) //CONT.// 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202861 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10246 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	17	-0-	-45 B	-0-	6	1	11	2	N	-0-					18
02	73	X	73	-0-	-0- B	-0-	16	1	57	2	N	-0-					18
03	36	X	36	-0-	-0- B	-0-	8	1	28	2	N	-0-					18
04	30	X	12	-0-	-18 B	-0-	1	1	5	2	N	5					23
							6	9									
05	93	X	43	-0-	-50 B	-0-	18	1	25	2	N	-0-					23
06	90	X	38	-0-	-52 B	-0-	6	1	32	2	N	-0-					23
07	93	X	9	-0-	-84 B	-0-	2	1	7	2	N	-0-					23
08	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					23
09	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					23
10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					23
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					23
12	9	X	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	899	X	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					113
02	522	X	86	-0-	-436 B	-0-	86	2			N	-0-					113
03	155	X	12	-0-	-143 B	-0-	12	2			N	-0-					113
04	17	X	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					113
05	93	X	24	-0-	-69 B	-0-	24	2			N	-0-					113
06	90	X	41	-0-	-49 B	-0-	41	2			N	-0-					113
07	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					113
08	70	X	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					113
09	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					113
10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					113
11	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					113
12	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) //CONT.// 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
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	3286	X	1343	-0-	-1943 B	-0-	1341	2	2	9	N	2					278
02	2871	X	1169	-0-	-1702 B	-0-	1163	2	6	9	N	5					283
03	3069	X	1339	-0-	-1730 B	-0-	1339	2			N	-0-	181	1			102
04	2970	X	1589	-0-	-1381 B	-0-	1589	2			N	-0-					102
05	1891	X	1390	-0-	-501 B	-0-	1390	2			N	-0-					102
06	1647	X	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			N	-0-					102
07	1643	X	1383	-0-	-260 B	-0-	1383	2			N	-0-					102
08	1643	X	1022	-0-	-621 B	-0-	1022	2			N	-0-					102
09	1650	X	761	-0-	-889 B	-0-	761	2			N	-0-					102
10	1705	X	378	-0-	-1327 B	-0-	378	2			N	-0-					102
11	1650	X	382	-0-	-1268 B	-0-	382	2			N	-0-					102
12	1395	X	80	-0-	-1315 B	-0-	80	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 12,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	961	X	833	-0-	-128 B	-0-	833	2			N	-0-					36
02	986	X	916	-0-	-70 B	-0-	916	2			N	-0-					36
03	1054	X	782	-0-	-272 B	-0-	782	2			N	-0-					36
04	1020	X	459	-0-	-561 B	-0-	458	2	1	9	N	1					37
05	992	X	573	-0-	-419 B	-0-	573	2			N	-0-					37
06	960	X	389	-0-	-571 B	-0-	389	2			N	-0-					37
07	992	X	316	-0-	-676 B	-0-	316	2			N	-0-					37
08	775	X	328	-0-	-447 B	-0-	328	2			N	-0-					37
09	540	X	321	-0-	-219 B	-0-	321	2			N	-0-					37
10	558	X	389	-0-	-169 B	-0-	389	2			N	-0-					37
11	390	X	250	-0-	-140 B	-0-	250	2			N	-0-					37
12	341	X	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	7017	-0-	7017	7017	120	1	6743	2	N	140					140
							154	9									
07	0	W	11089	-0-	11089	18106	124	1	10667	3	N	271	362	1			49
							298	9									
08	0	W	9527	-0-	9527	27633	124	1	9186	3	N	197					246
							217	9									
09	0	W	9654	-0-	9654	37287	120	1	9333	3	N	183	177	1			252
							201	9									
10	0	W	7340	-0-	7340	44627	124	1	7063	3	N	139	179	1			212
							153	9									
11	0	W	8154	-0-	8154	52781	120	1	7856	3	N	162	177	1			197
							178	9									
12	0	W	7504	-0-	7504	60285	124	1	7226	3	N	140	186	1			151
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 60,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	775 N	31	-0-	-744	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	783	X	628	-0-	-155	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	720	X	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	961	X	781	-0-	-180	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	930	X	764	-0-	-166	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	806	X	393	-0-	-413	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	496	-0-	-868	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	750	X	433	-0-	-317	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	775	X	362	-0-	-413	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	750	X	497	-0-	-253	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	496	X	178	-0-	-318	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNITED OPERATING, LLC 877448
CARMEN WELL #: 1 RRCID -> 221613 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3174 - 3177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2012 - PLUGGED 08/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					92
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					92
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, N. (3070) 60936 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RANGNOW WELL #: 1 RRCID -> 213865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2707 - 2711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

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	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				159
02	464 N	128	-0-	-336	-0-	127	2	1	9	N	1				160
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-				160
04	600 N	429	-0-	-171	-0-	429	2			N	-0-				160
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-				160
06	450 N	182	-0-	-268	-0-	182	2			N	-0-				160
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-				160
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				160
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				160
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				160
11	690 N	347	-0-	-343	-0-	347	2			N	-0-				160
12	682 N	255	-0-	-427	-0-	255	2			N	-0-				160

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	651 N	377	-0-	-274	-0-	368	2	9	9	N	8				249
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-				249
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	N	2				251
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	426	2	11	9	N	10				261
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	562	2	20	9	N	18				279
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	424	2	9	9	N	8				287
07	465 N	397	-0-	-68	-0-	387	2	10	9	N	9				296
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	575	2	14	9	N	13				309
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	N	7				316
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3				319
11	570 N	281	-0-	-289	-0-	278	2	3	9	N	3				322
12	527 N	240	-0-	-287	-0-	238	2	2	9	N	2				324

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MEYERSVILLE, NE. (YEGUA 5100) 60937 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
WENDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198572 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5500 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2013 - PLUGGED 04-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	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	PRTL PLG	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

01	310 #	113	-0-	-197	-0-	24	1	88	2	N	1					91
						1	9									
02	290 #	99	-0-	-191	-0-	19	1	80	2	N	-0-					91
03	279 #	206	-0-	-73	-0-	41	1	161	2	N	4					95
						4	9									
04	314 R	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	2	N	-0-					95
05	248 #	148	-0-	-100	-0-	27	1	120	2	N	1					96
						1	9									
06	210 #	128	-0-	-82	-0-	24	1	101	2	N	3					99
						3	9									
07	341 #	100	-0-	-241	-0-	18	1	67	2	N	14	80	1			33
						15	9									
08	341 #	124	-0-	-217	-0-	23	1	100	2	N	1	2	5			32
						1	9									
09	300 #	77	-0-	-223	-0-	14	1	63	2	N	-0-					32
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	31	1	122	2	N	-0-					32
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	13	1	68	2	N	-0-					32
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

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-

MIKESKA (PETTUS) //CONT.// 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417
HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			27
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			27
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			27
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			27
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			27
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			27
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			27
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			27
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			27
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			27
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			27
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VISTATEX ENERGY LLC 886279
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	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	1	2	5			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

01	558 N	117	-0-	-441	-0-	25	1	91	2	N	1					121
						1	9									
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	147	1	624	2	N	-0-					121
03	558 N	408	-0-	-150	-0-	82	1	326	2	N	-0-					121
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	97	1	510	2	N	-0-					121
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	92	1	412	2	N	3					124
						3	9									
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	112	1	464	2	N	1					125
						1	9									
07	558 N	356	-0-	-202	-0-	75	1	280	2	N	1	89	1			37
						1	9									
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	111	1	481	2	N	3	6	5			34
						3	9									
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	95	1	433	2	N	-0-					34
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	56	1	223	2	N	-0-					34
11	540 N	307	-0-	-233	-0-	50	1	251	2	N	5					39
						6	9									
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	109	1	590	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 5,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VISTATEX ENERGY LLC 886279
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	7130	7952	-0-	822	1844	827	1	7048	2	Y	70	103	1			51
						77	9									
02	7540	8101	-0-	561	2405	844	1	7196	2	Y	55					106
						61	9									
03	8060	8329	-0-	269	2674	867	1	7393	2	Y	63	99	1			70
						69	9									
04	7800	6930	-0-	-870	1804	723	1	6167	2	Y	36					106
						40	9									
05	8060	7741	-0-	-319	1485	810	1	6909	2	Y	20	87	1			39
						22	9									
06	10339	8854	-0-	-1485	-0-	924	1	7876	2	Y	49					88
						54	9									
07	9317	9317	-0-	-0-	-0-	972	1	8283	2	Y	56	105	1			39
						62	9									
08	10020	10020	-0-	-0-	-0-	1047	1	8923	2	Y	45					84
						50	9									
09	10187	10187	-0-	-0-	-0-	1063	1	9067	2	Y	52	115	1			21
						57	9									
10	8525	4301	-0-	-4224	-0-	446	1	3804	2	Y	46					67
						51	9									
11	9802	9802	-0-	-0-	-0-	1022	1	8719	2	Y	55	104	1			18
						61	9									
12	8525	4705	-0-	-3820	-0-	488	1	4162	2	Y	50					68
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 96,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VISTATEX ENERGY LLC 886279
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

01	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	429	1	3661	2	Y	25	36	1			23
						28	9									
02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	382	1	3258	2	Y	19					42
						21	9									
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	353	1	3008	2	Y	25	44	1			23
						28	9									
04	3750 X	1853	-0-	-1897	-0-	193	1	1647	2	Y	12					35
						13	9									
05	3875 X	2057	-0-	-1818	-0-	215	1	1832	2	Y	9	37	1			7
						10	9									
06	3750 X	3484	-0-	-266	-0-	364	1	3101	2	Y	17					24
						19	9									
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	445	1	3795	2	Y	21	40	1			5
						23	9									
08	3379 X	1040	-0-	-2339	-0-	108	1	922	2	Y	9					14
						10	9									
09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	377	1	3218	2	Y	19	29	1			4
						21	9									
10	3472 X	2729	-0-	-743	-0-	284	1	2426	2	Y	17					21
						19	9									
11	3360 X	2174	-0-	-1186	-0-	226	1	1929	2	Y	17	31	1			7
						19	9									
12	3472 X	2098	-0-	-1374	-0-	218	1	1862	2	Y	16					23
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 34,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MIKESKA (10500) //CONT.// 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VISTATEX ENERGY LLC //CONT.// 886279
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	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-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	550	2	Y	28	42	1			21
						31	9									
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	439	2	Y	23					44
						25	9									
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	Y	26	45	1			25
						29	9									
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	65	1	549	2	Y	19					44
						21	9									
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	78	1	662	2	Y	10	39	1			15
						11	9									
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	91	1	774	2	Y	20					35
						22	9									
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	76	1	644	2	Y	23	43	1			15
						25	9									
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	89	1	759	2	Y	18					33
						20	9									
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	58	1	497	2	Y	21	43	1			11
						23	9									
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	75	1	635	2	Y	20					31
						22	9									
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	74	1	636	2	Y	23	42	1			12
						25	9									
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	68	1	582	2	Y	20					32
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	159	1	590	2	N	8					56
							9	9									
02	667	N	656	-0-	-11	-0-	125	1	531	2	N	-0-					56
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	139	1	551	2	N	1					57
							1	9									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	118	1	620	2	N	-0-					57
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	136	1	612	2	N	4					61
							4	9									
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	137	1	571	2	N	5					66
							6	9									
07	775	N	679	-0-	-96	-0-	140	1	527	2	N	11					77
							12	9									
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	130	1	565	2	N	11	9	5			79
							12	9									
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	173	1	790	2	N	11					90
							12	9									
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	191	1	760	2	N	42					132
							46	9									
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	133	1	670	2	N	-0-					132
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	165	1	893	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 9,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MIKESKA, SW. (PETTUS STRINGER) 61316 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
V+ RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 250752 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4316 PERF. 4122 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	951	-0-	-382	-0-	749	2	202	9	N	184	182	1			198
02	1247	#	586	-0-	-661	-0-	425	2	161	9	N	146	179	1			165
03	1178	#	836	-0-	-342	-0-	632	2	204	9	N	185	177	1			173
04	1050	#	302	-0-	-748	-0-	141	2	161	9	N	146	176	1			143
05	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	162	185	1			120
06	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	60	180	1			-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10466 06/25/2012

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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	2418 #	2289	-0-	-129	-0-	462	1	1791	2	N	33					122
						36	9									
02	2175 #	1940	-0-	-235	-0-	355	1	1549	2	N	33					155
						36	9									
03	2311 R	2311	-0-	-0-	-0-	480	1	1790	2	N	37					192
						41	9									
04	2220 #	2119	-0-	-101	-0-	444	1	1640	2	N	32	2	8			222
						35	9									
05	2294 #	2070	-0-	-224	-0-	427	1	1611	2	N	29	184	1			67
						32	9									
06	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	444	1	1813	2	N	30					97
						33	9									
07	2325 #	1458	-0-	-867	-0-	302	1	1130	2	N	24	6	8			115
						26	9									
08	7638	7638	-0-	-0-	-0-	391	1	7008	2	N	217					332
						239	9									
09	5987 R	5987	-0-	-0-	-0-	533	1	5268	2	N	169	178	1	13	8	310
						186	9									
10	5116 R	5116	-0-	-0-	-0-	551	1	4452	2	N	103	178	1	7	8	228
						113	9									
11	7260	3414	-0-	-3846	-0-	480	1	2877	2	N	52					280
						57	9									
12	7502	3727	-0-	-3775	-0-	551	1	3108	2	N	62					342
						68	9									

TOTAL GAS PROD: 40,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	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
VISTATEX ENERGY LLC 886279
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	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-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
LUCKENBACH WELL #: 1 RRCID -> 233238 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7880 - 8137

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2012 - PLUGGED 04/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209 N	848	-0-	-361	-0-	847	2	1	9	N	1					93
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	2	3	9	N	3					96
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1230	2	6	9	N	5					101
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1111	2	11	9	N	10					111
05	1085 N	990	-0-	-95	-0-	987	2	3	9	N	3					114
06	1200 N	472	-0-	-728	-0-	472	2			N	-0-					114
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					114
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1627	2	13	9	N	12					126
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	4	9	N	4					130
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	2	7	9	N	6					136
11	1590 N	1326	-0-	-264	-0-	1322	2	4	9	N	4					140
12	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1039	2	4	9	N	4					144

TOTAL GAS PROD: 12,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1178 N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			N	-0-					190
02	1044 N	909	-0-	-135	-0-	877	2	32	9	N	29	170	1			49
03	992 N	527	-0-	-465	-0-	527	2			N	-0-					49
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					49
05	961 N	46	-0-	-915	-0-	46	2			N	-0-					49
06	510 N	200	-0-	-310	-0-	200	2			N	-0-					49
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					49
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					49
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					49
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					49
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					49
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	158	-0-	158	306	158	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	192	-0-	192	498	192	2			Y	-0-					-0-
08	648	N	150	-0-	-498	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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	6231 #	2114	-0-	-4117	-0-	1293	2	821	9	N	746	874	1		239
02	1537	2446	-0-	909	909	1377	2	1069	9	N	972	874	1		337
03	1643	2746	-0-	1103	2012	1747	2	999	9	N	908	1026	1		219
04	1590	2375	-0-	785	2797	1442	2	933	9	N	848	712	1		355
05	3997 N	1200	-0-	-2797	-0-	415	2	785	9	N	714	707	1		362
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1034	2	794	9	N	722	704	1		380
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1066	2	785	9	N	714	689	1		405
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	711	2	705	9	N	641	696	1		350
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1150	2	728	9	N	662	702	1		310
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1114	2	670	9	N	609	711	1		208
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1236	2	790	9	N	718	500	1		426
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1114	2	688	9	N	625	861	1		190

TOTAL GAS PROD: 23,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,879

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	3410 X	2310	-0-	-1100 B	-69241	2296	2	14	9	N	13				136
02	3190 X	4368	-0-	1178 B	-68063	4304	2	64	9	N	58				194
03	3348 X	2453	-0-	-895 B	-68063	2369	2	84	9	N	76	176	1		94
04	2460 X	2015	-0-	-445 B	-68063	1942	2	73	9	N	66				160
05	4681 X	2529	-0-	-2152 B	-68063	2522	2	7	9	N	6				166
06	4530 X	2500	-0-	-2030 B	-68063	2434	2	66	9	N	60	156	1		70
07	4681 X	2632	-0-	-2049 B	-68063	2632	2			N	-0-				70
08	2542 X	2563	-0-	21 B	-68042	2460	2	103	9	N	94	145	1		19
09	2490 X	2644	-0-	154 B	-67888	2558	2	86	9	N	78				97
10	2635 X	2365	-0-	-270 B	-67888	2365	2			N	-0-				97
11	2550 X	3270	-0-	720 B	-67168	3169	2	101	9	N	92	162	1		27
12	2728 X	3021	-0-	293 B	-66875	3021	2			N	-0-				27

TOTAL GAS PROD: 32,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					94
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					94
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNITA (4000) 61949 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICAN DISPOSAL SERVICES,LTD 017995
WELDER, MINNIE S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 167424 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3558 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2012 - PLUGGED 01/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
R. E. WOLTERS WELL #: 2 RRCID -> 255223 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7429 - 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	18	1	7	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	45	1	32	3	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	35	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2012 - PLUGGED 08/20/12

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOAK (SLICK 7300) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	11	-0-	-82	-0-	10	3	1	9	N	1					125
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	27	1	15	3	N	2					127
						2	9									
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	45	1	44	3	N	-0-					127
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	55	1	38	3	N	-0-					127
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					127
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					127
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	108	1			19
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					21
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					32
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					42
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					65

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	178	173	1			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	88	1			109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	187	1			96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	201	1			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	72	1			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	165	1			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	91	1			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	98	1			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	78	1			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	146	1			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153	170	1			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	52	1			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,494

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	T. A.	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-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

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	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-

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

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	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B DENY	-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-

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
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	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-

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	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	161	157	1	55
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	130	83	1	102
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	105	137	1	70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112	129	1	53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	121	86	1	88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	97	150	1	35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	136	85	1	86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	70	78	1	78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	122	87	1	113
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	133	152	1	94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	123	152	1	65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107	111	1	61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
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	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-

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	0 N	-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-

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
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 ONE WELL CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
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	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-

MISSION RIVER (8200) 62136 792 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
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	0	W	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
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- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

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
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9430 - 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	93	N	69	-0-	-24	-0-	8	1	60	2	N	1					39
							1	9									
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					39
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-					39
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					39
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	2	N	-0-					39
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	6	1	42	2	N	-0-					39
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					39
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					39
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	N	-0-					39
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-					39
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					39
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	50	1	380	2	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	51	1	406	2	N	-0-					-0-
04	450	N	281	-0-	-169	-0-	32	1	249	2	N	-0-					-0-
05	465	N	306	-0-	-159	-0-	35	1	271	2	N	-0-					-0-
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	39	1	293	2	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	2	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	24	1	302	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

01	114080	X	11706	-0-	-102374	-0-	11389	2	317	9	N	288	375	1			83
02	106720	X	7201	-0-	-99519	-0-	7091	2	110	9	N	100					183
03	14818	X	4971	-0-	-9847	-0-	4919	2	52	9	N	47					230
04	12150	X	5386	-0-	-6764	-0-	5284	2	102	9	N	93	186	1			137
05	12400	X	5685	-0-	-6715	-0-	5532	2	153	9	N	139	179	1			97
06	11340	X	6145	-0-	-5195	-0-	6000	2	145	9	N	132	176	1			53
07	7688	X	6943	-0-	-745	-0-	6779	2	164	9	N	149					202
08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6255	2	168	9	N	153	175	1			180
09	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8537	2	261	9	N	237	180	1			237
10	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	9902	2	306	9	N	278	361	1			154
11	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8317	2	268	9	N	244	184	1			214
12	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	10938	2	271	9	N	246	360	1			100

TOTAL GAS PROD: 93,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,106

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	25358	X	12364	-0-	-12994	-0-	830	1	11286	3	Y	225	268	1	4	8	174
							248	9									
02	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	721	1	8655	3	Y	133	116	1	1	8	190
							146	9									
03	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	827	1	9482	3	Y	204	247	1	1	8	146
							224	9									
04	13200	X	8045	-0-	-5155	-0-	988	1	6960	3	Y	88	1	8			233
							97	9									
05	12369	X	4051	-0-	-8318	-0-	342	1	3694	3	Y	14	161	1	1	8	85
							15	9									
06	11970	X	4405	-0-	-7565	-0-	399	1	3948	3	Y	53	80	1			58
							58	9									
07	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	1518	1	18125	3	Y	269	151	1	1	8	175
							296	9									
08	28580	X	28580	-0-	-0-	-0-	2490	1	25649	3	Y	401	474	1	3	8	99
							441	9									
09	29532	X	29532	-0-	-0-	-0-	2209	1	26895	3	Y	389	334	1	5	8	149
							428	9									
10	26963	X	26963	-0-	-0-	-0-	1844	1	24701	3	Y	380	319	1	2	8	208
							418	9									
11	25313	X	25313	-0-	-0-	-0-	1723	1	23224	3	Y	333	318	1	2	8	221
							366	9									
12	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	1539	1	19909	3	Y	291	304	1	1	8	207
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 201,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,780

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	26309	-0-	-506	-0-	1754	1	23994	3	Y	510	476	1	5	8	255
							561	9									
02	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	1863	1	22497	3	Y	493	485	1	4	8	259
							542	9									
03	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	2001	1	23070	3	Y	467	615	1	4	8	107
							514	9									
04	26310	X	19539	-0-	-6771	-0-	2376	1	16831	3	Y	302	123	1	1	8	285
							332	9									
05	27945	X	27945	-0-	-0-	-0-	2310	1	25118	3	Y	470	493	1	2	8	260
							517	9									
06	25770	X	25477	-0-	-293	-0-	2287	1	22765	3	Y	386	410	1	2	8	234
							425	9									
07	26629	X	25301	-0-	-1328	-0-	1909	1	22920	3	Y	429	456	1	2	8	205
							472	9									
08	27931	X	21593	-0-	-6338	-0-	1865	1	19319	3	Y	372	487	1	1	8	89
							409	9									
09	27030	X	24093	-0-	-2937	-0-	1786	1	21878	3	Y	390	356	1	4	8	119
							429	9									
10	27931	X	24075	-0-	-3856	-0-	1625	1	21887	3	Y	512	362	1	3	8	266
							563	9									
11	25470	X	24555	-0-	-915	-0-	1645	1	22307	3	Y	548	697	1	1	8	116
							603	9									
12	25296	X	24652	-0-	-644	-0-	1711	1	22259	3	Y	620	359	1	2	8	375
							682	9									

TOTAL GAS PROD: 294,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,499

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	18445	X	18252	-0-	-193	-0-	1304	1	16739	3	N	190	185	1	5	8	205
							209	9									
02	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	1370	1	15522	3	N	177	179	1	3	8	200
							195	9									
03	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	1470	1	15903	3	N	167	199	1	3	8	165
							184	9									
04	17790	X	13948	-0-	-3842	-0-	1808	1	12019	3	N	110	189	1	1	8	85
							121	9									
05	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	1710	1	17446	3	N	152					237
							167	9									
06	17670	X	17270	-0-	-400	-0-	1657	1	15478	3	N	123	180	1	1	8	179
							135	9									
07	18259	X	17094	-0-	-1165	-0-	1381	1	15552	3	N	146	183	1	2	8	140
							161	9									
08	19313	X	15988	-0-	-3325	-0-	1479	1	14370	3	N	126	180	1	2	8	84
							139	9									
09	18690	X	16665	-0-	-2025	-0-	1321	1	15183	3	N	146	4	8			226
							161	9									
10	19313	X	16724	-0-	-2589	-0-	1214	1	15346	3	N	149	183	1	2	8	190
							164	9									
11	17280	X	16602	-0-	-678	-0-	1198	1	15236	3	N	153	183	1	1	8	159
							168	9									
12	17236	X	16735	-0-	-501	-0-	1254	1	15307	3	N	158	187	1	1	8	129
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 203,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

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	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	1416	1	18180	3	N	155	10	8			215
							171	9									
02	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	1257	1	14253	3	N	128	177	1	6	8	160
							141	9									
03	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	980	1	10604	3	N	99	8	8			251
							109	9									
04	19140	X	1416	-0-	-17724	-0-	185	1	1227	3	N	4	180	1			75
							4	9									
05	19778	X	3060	-0-	-16718	-0-	271	1	2768	3	N	19					94
							21	9									
06	19140	X	6201	-0-	-12939	-0-	595	1	5564	3	N	38					132
							42	9									
07	16740	X	15558	-0-	-1182	-0-	1256	1	14149	3	N	139	4	8			267
							153	9									
08	10013	X	4544	-0-	-5469	-0-	420	1	4085	3	N	35	185	1	2	8	115
							39	9									
09	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	1249	1	14360	3	N	142	18	8			239
							156	9									
10	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	978	1	12364	3	N	113	184	1	6	8	162
							124	9									
11	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	1185	1	15078	3	N	139	184	1	5	8	112
							153	9									
12	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	1089	1	13298	3	N	129	4	8			237
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 138,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

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	961 N	194	-0-	-767	-0-	50 1	144 2	Y	-0-			-0-
02	725 N	328	-0-	-397	-0-	50 1	278 2	Y	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	50 1	391 2	Y	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	50 1	408 2	Y	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	50 1	354 2	Y	-0-			-0-
06	420 N	338	-0-	-82	-0-	50 1	288 2	Y	-0-			-0-
07	465 N	186	-0-	-279	-0-	50 1	136 2	Y	-0-			-0-
08	403 N	226	-0-	-177	-0-	50 1	176 2	Y	-0-			-0-
09	330 N	141	-0-	-189	-0-	50 1	91 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	50 1	110 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	50 1	140 2	Y	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	50 1	153 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	1919	-0-	1919	1919	1919	2	N	-0-			4
02	14B2 EXT	1388	-0-	1388	3307	1388	2	N	-0-			4
03	14B2 EXT	759	-0-	759	4066	759	2	N	-0-			4
04	14B2 EXT	701	-0-	701	4767	701	2	N	-0-			4
05	14B2 EXT	694	-0-	694	5461	694	2	N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5461			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5461			N	-0-			4
08	5461 X	-0-	-0-	-5461	-0-			N	-0-			4
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRABB RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 239788 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3123 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2012 - PLUGGED 01/19/12

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-

MCCRABB RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 239786 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2792 - 2796

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2012 - PLUGGED 01/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W. (FRIO 1900) 62157 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
KICKENDAHL WELL #: 1 RRCID -> 149660 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 1902 - 1908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2012 - PLUGGED 06/28/12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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	T. A.	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

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-

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-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2472	-0-	-1000	-0-	283	1	2131	2	Y	53					106
							58	9									
02	3045	X	2515	-0-	-530	-0-	287	1	2180	2	Y	44	76	1			74
							48	9									
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	383	1	3070	2	Y	34					108
							37	9									
04	2700	X	2496	-0-	-204	-0-	281	1	2170	2	Y	41	68	1			81
							45	9									
05	2697	X	2569	-0-	-128	-0-	287	1	2227	2	Y	50	80	1			51
							55	9									
06	3210	X	2852	-0-	-358	-0-	331	1	2489	2	Y	29					80
							32	9									
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	465	1	3712	2	Y	27					107
							30	9									
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	425	1	3767	2	Y	30	69	1			68
							33	9									
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	257	1	3408	2	Y	46					114
							51	9									
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	222	1	3106	2	Y	41	76	1			79
							45	9									
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	264	1	3389	2	Y	66	16	1			129
							73	9									
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	259	1	3368	2	Y	127	102	1			154
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 39,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

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	4464	X	3654	-0-	-810	-0-	564	1	3012	3	Y	71					137
							78	9									
02	4205	X	3507	-0-	-698	-0-	567	1	2878	3	Y	56	2	8			191
							62	9									
03	4495	X	3826	-0-	-669	-0-	615	1	3072	3	Y	126	174	1	2	8	141
							139	9									
04	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	593	1	2762	3	Y	119	166	1	6	8	88
							131	9									
05	3751	X	3569	-0-	-182	-0-	612	1	2847	3	Y	100	6	8			182
							110	9									
06	3690	X	3243	-0-	-447	-0-	569	1	2544	3	Y	118					300
							130	9									
07	3813	X	3041	-0-	-772	-0-	627	1	2283	3	Y	119	339	1	4	8	76
							131	9									
08	3813	X	3112	-0-	-701	-0-	408	1	2632	3	Y	65					141
							72	9									
09	3480	X	3187	-0-	-293	-0-	406	1	2701	3	Y	73	12	8			202
							80	9									
10	3565	X	3144	-0-	-421	-0-	494	1	2575	3	Y	68	179	1			91
							75	9									
11	3240	X	3185	-0-	-55	-0-	489	1	2632	3	Y	58					149
							64	9									
12	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	522	1	2571	3	Y	124					273
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 40,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

MISSION VALLEY, W.(MIOCENE 1350) 62157 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 069113 COMPL. DATE 01/24/1975 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 1258 - 1262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JACOB, MATILDA WELL #: 2 RRCID -> 079247 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1255 - 1278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3066	2	8	9	N	7					92
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2736	2	7	9	N	6					98
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2457	2	12	9	N	11					109
04	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1766	2	37	9	N	34					143
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1309	2	37	9	N	34					177
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	829	2	26	9	N	24					201
07	775	X	419	-0-	-356	-0-	408	2	11	9	N	10					211
08	775	X	7	-0-	-768	-0-	7	2			N	-0-					211
09	750	N	18	-0-	-732	-0-	18	2			N	-0-					211
10	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					211
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					211
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					211

TOTAL GAS PROD: 12,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	6278	-0-	-232	-0-	734	1	5523	2	N	19	178	1			124
							21	9									
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	740	1	5625	2	N	6					130
							7	9									
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	832	1	6678	2	N	32					162
							35	9									
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	832	1	6421	2	N	57					219
							63	9									
05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	773	1	6005	2	N	31					250
							34	9									
06	6300	X	6217	-0-	-83	-0-	726	1	5457	2	N	31	174	1			107
							34	9									
07	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	773	1	6175	2	N	29					136
							32	9									
08	6510	X	6328	-0-	-182	-0-	639	1	5665	2	N	22					158
							24	9									
09	6300	X	5636	-0-	-664	-0-	394	1	5228	2	N	13					171
							14	9									
10	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	447	1	6270	2	N	27					198
							30	9									
11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	455	1	5849	2	N	64	38	1			224
							70	9									
12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	490	1	6375	2	N	34					258
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 79,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	259	1	1948	2	N	1					141
							1	9									
02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	214	1	1625	2	N	1					142
							1	9									
03	2170	X	1876	-0-	-294	-0-	206	1	1653	2	N	15					157
							17	9									
04	2130	X	1778	-0-	-352	-0-	203	1	1564	2	N	10					167
							11	9									
05	2201	X	1793	-0-	-408	-0-	203	1	1576	2	N	13					180
							14	9									
06	2130	X	1813	-0-	-317	-0-	212	1	1592	2	N	8					188
							9	9									
07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	218	1	1744	2	N	19					207
							21	9									
08	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	195	1	1730	2	N	12					219
							13	9									
09	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	134	1	1779	2	N	4	174	1			49
							4	9									
10	1984	X	1906	-0-	-78	-0-	126	1	1763	2	N	15					64
							17	9									
11	1920	X	1834	-0-	-86	-0-	131	1	1688	2	N	14	10	1			68
							15	9									
12	1984	X	1872	-0-	-112	-0-	133	1	1731	2	N	7					75
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	7781	X	7420	-0-	-361	-0-	677	1	6740	2	N	3					66
							3	9									
02	7279	X	6328	-0-	-951	-0-	600	1	5728	2	N	-0-					66
03	7967	X	6965	-0-	-1002	-0-	620	1	6345	2	N	-0-					66
04	7710	X	7184	-0-	-526	-0-	665	1	6519	2	N	-0-					66
05	7967	X	6997	-0-	-970	-0-	678	1	6318	2	N	1					67
							1	9									
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	673	1	6496	2	N	1					68
							1	9									
07	7409	X	6306	-0-	-1103	-0-	614	1	5692	2	N	-0-					68
08	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	681	1	7049	2	N	-0-					68
09	7170	X	6996	-0-	-174	-0-	669	1	6327	2	N	-0-					68
10	7409	X	7047	-0-	-362	-0-	687	1	6360	2	N	-0-					68
11	7470	X	6633	-0-	-837	-0-	656	1	5977	2	N	-0-					68
12	7719	X	7093	-0-	-626	-0-	706	1	6387	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 83,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1147	X	240	-0-	-907	-0-	14	1	226	2	N	-0-					102
02	1073	X	897	-0-	-176	-0-	53	1	844	2	N	-0-					102
03	713	X	345	-0-	-368	-0-	19	1	326	2	N	-0-					102
04	690	X	269	-0-	-421	-0-	16	1	253	2	N	-0-					102
05	961	X	232	-0-	-729	-0-	14	1	218	2	N	-0-					102
06	930	X	234	-0-	-696	-0-	13	1	214	2	N	6	88	1			20
							7	9									
07	961	X	196	-0-	-765	-0-	12	1	184	2	N	-0-					20
08	341	X	264	-0-	-77	-0-	14	1	250	2	N	-0-					20
09	270	X	214	-0-	-56	-0-	13	1	201	2	N	-0-					20
10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-					20
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	N	-0-					20
12	279	X	149	-0-	-130	-0-	9	1	140	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	589	N	227	-0-	-362	-0-	13	1	214	2	N	-0-					15
02	464	N	251	-0-	-213	-0-	15	1	234	2	N	2					17
							2	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	N	1					18
							1	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	-0-					18
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-					18
06	450	N	253	-0-	-197	-0-	15	1	238	2	N	-0-					18
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	N	-0-					18
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	2					20
							2	9									
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	N	-0-					20
10	403	N	251	-0-	-152	-0-	15	1	233	2	N	3					23
							3	9									
11	570	N	352	-0-	-218	-0-	22	1	330	2	N	-0-					23
12	372	N	186	-0-	-186	-0-	12	1	174	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	6510	X	4644	-0-	-1866	-0-	4480	2	164	9	N	149					149
02	4292	X	3020	-0-	-1272	-0-	2987	2	33	9	N	30					179
03	4898	X	2833	-0-	-2065	-0-	2774	2	59	9	N	54	195	1			38
04	4740	X	2933	-0-	-1807	-0-	2876	2	57	9	N	52					90
05	4898	X	2611	-0-	-2287	-0-	2554	2	57	9	N	52					142
06	4500	X	2155	-0-	-2345	-0-	2122	2	33	9	N	30					172
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3860	2	24	9	N	22					194
08	3038	X	2086	-0-	-952	-0-	2061	2	25	9	N	23					217
09	2940	X	2902	-0-	-38	-0-	2888	2	14	9	N	13					230
10	3875	X	1232	-0-	-2643	-0-	1221	2	11	9	N	10					240
11	3750	X	3746	-0-	-4	-0-	3696	2	50	9	N	45	169	1			116
12	3875	X	2641	-0-	-1234	-0-	2605	2	36	9	N	33	15	1			134

TOTAL GAS PROD: 34,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

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	3596	X	1747	-0-	-1849	-0-	1724	2	23	9	N	21					331
02	2639	X	1671	-0-	-968	-0-	1658	2	13	9	N	12					343
03	2573	X	2552	-0-	-21	-0-	2528	2	24	9	N	22	129	1			236
04	2490	X	2277	-0-	-213	-0-	2257	2	20	9	N	18					254
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2429	2	18	9	N	16	187	1			83
06	2460	X	2170	-0-	-290	-0-	1992	2	178	9	N	162					245
07	2542	X	1993	-0-	-549	-0-	1976	2	17	9	N	15					260
08	2542	X	2088	-0-	-454	-0-	2074	2	14	9	N	13					273
09	2370	X	1211	-0-	-1159	-0-	1198	2	13	9	N	12					285
10	2449	X	250	-0-	-2199	-0-	241	2	9	9	N	8					293
11	2160	X	1078	-0-	-1082	-0-	991	2	87	9	N	79	238	1			134
12	2077	X	306	-0-	-1771	-0-	298	2	8	9	N	7					141

TOTAL GAS PROD: 19,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6823	2	130	9	N	118	182	1			216
02	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6306	2	100	9	N	91					307
03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6059	2	141	9	N	128	179	1			256
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5143	2	111	9	N	101					357
05	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9261	2	176	9	N	160	179	1			338
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6293	2	62	9	N	56	180	1			214
07	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	6989	2	100	9	N	91	177	1			128
08	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6265	2	161	9	N	146	178	1			96
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5871	2	47	9	N	43					139
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4860	2	123	9	N	112	169	1			82
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5474	2	84	9	N	76					158
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4527	2	122	9	N	111					269

TOTAL GAS PROD: 75,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,233

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	1612	X	1183	-0-	-429	-0-	1137	2	46	9	N	42					206
02	1508	X	813	-0-	-695	-0-	726	2	87	9	N	79					285
03	1488	X	1299	-0-	-189	-0-	1221	2	78	9	N	71	178	1			178
04	1200	X	970	-0-	-230	-0-	893	2	77	9	N	70					248
05	1240	X	895	-0-	-345	-0-	851	2	44	9	N	40					288
06	1260	X	1052	-0-	-208	-0-	980	2	72	9	N	65	174	1			179
07	1302	X	648	-0-	-654	-0-	612	2	36	9	N	33					212
08	1302	X	1219	-0-	-83	-0-	1195	2	24	9	N	22	175	1			59
09	1050	X	797	-0-	-253	-0-	756	2	41	9	N	37					96
10	1085	X	881	-0-	-204	-0-	827	2	54	9	N	49					145
11	1170	X	1050	-0-	-120	-0-	977	2	73	9	N	66					211
12	1209	X	738	-0-	-471	-0-	659	2	79	9	N	72					283

TOTAL GAS PROD: 11,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

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	6913	X	3557	-0-	-3356	-0-	3554	2	3	9	N	3					20
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					20
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					20
04	3840	X	2560	-0-	-1280	-0-	2560	2			N	-0-					20
05	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					20
06	5010	X	4837	-0-	-173	-0-	4837	2			N	-0-					20
07	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					20
08	6820	X	4223	-0-	-2597	-0-	4223	2			N	-0-					20
09	6600	X	3460	-0-	-3140	-0-	3460	2			N	-0-					20
10	6820	X	2362	-0-	-4458	-0-	2352	2	10	9	N	9					29
11	6600	X	5249	-0-	-1351	-0-	5208	2	41	9	N	37					66
12	6820	X	2229	-0-	-4591	-0-	2189	2	40	9	N	36					102

TOTAL GAS PROD: 54,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MORITZ-WENDEL WELL #: 2 RRCID -> 236105 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10534 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1822	-0-	-503	-0-	1819	2	3	9	N	3					104
02	2175	X	1732	-0-	-443	-0-	1710	2	22	9	N	20					124
03	2232	X	1672	-0-	-560	-0-	1649	2	23	9	N	21					145
04	2130	X	1437	-0-	-693	-0-	1422	2	15	9	N	14					159
05	1860	X	1441	-0-	-419	-0-	1434	2	7	9	N	6					165
06	1800	X	1062	-0-	-738	-0-	1061	2	1	9	N	1					166
07	1860	X	1288	-0-	-572	-0-	1288	2			N	-0-					166
08	1674	X	931	-0-	-743	-0-	931	2			N	-0-					166
09	1440	X	1125	-0-	-315	-0-	1125	2			N	-0-					166
10	1426	X	646	-0-	-780	-0-	646	2			N	-0-					166
11	1260	X	591	-0-	-669	-0-	591	2			N	-0-					166
12	1302	X	1102	-0-	-200	-0-	1089	2	13	9	N	12					178

TOTAL GAS PROD: 14,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1896	-0-	-429	-0-	1896	2			N	-0-					290
02	2436	X	1035	-0-	-1401	-0-	1035	2			N	-0-					290
03	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2077	2			N	-0-					290
04	2520	X	1708	-0-	-812	-0-	1708	2			N	-0-					290
05	2201	X	1503	-0-	-698	-0-	1503	2			N	-0-					290
06	2010	X	904	-0-	-1106	-0-	904	2			N	-0-					290
07	2077	X	879	-0-	-1198	-0-	879	2			N	-0-					290
08	2077	X	737	-0-	-1340	-0-	737	2			N	-0-					290
09	1710	X	668	-0-	-1042	-0-	668	2			N	-0-					290
10	1488	X	740	-0-	-748	-0-	740	2			N	-0-					290
11	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1679	2	4	9	N	4					294
12	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1539	2	1	9	N	1	167	1			128

TOTAL GAS PROD: 15,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

01	1519 X	988	-0-	-531	-0-	112	1	846	2	Y	27					60
						30	9									
02	1421 X	808	-0-	-613	-0-	91	1	695	2	Y	20	41	1			39
						22	9									
03	1519 X	1215	-0-	-304	-0-	132	1	1057	2	Y	24					63
						26	9									
04	1440 X	863	-0-	-577	-0-	96	1	744	2	Y	21	41	1			43
						23	9									
05	992 X	842	-0-	-150	-0-	93	1	719	2	Y	27	41	1			29
						30	9									
06	1170 X	791	-0-	-379	-0-	91	1	685	2	Y	14					43
						15	9									
07	1209 X	698	-0-	-511	-0-	76	1	604	2	Y	16					59
						18	9									
08	837 N	693	-0-	-144	-0-	69	1	611	2	Y	12	38	1			33
						13	9									
09	780 N	605	-0-	-175	-0-	41	1	545	2	Y	17					50
						19	9									
10	713 N	531	-0-	-182	-0-	34	1	471	2	Y	24	33	1			41
						26	9									
11	660 N	500	-0-	-160	-0-	36	1	457	2	Y	6	6	1			41
						7	9									
12	620 N	420	-0-	-200	-0-	30	1	390	2	Y	-0-	25	1			16

TOTAL GAS PROD: 8,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10323	X	9147	-0-	-1176	-0-	1072	1	8069	2	Y	5					287
							6	9									
02	9657	X	7999	-0-	-1658	-0-	926	1	7038	2	Y	32					319
							35	9									
03	10323	X	8105	-0-	-2218	-0-	897	1	7194	2	Y	13					332
							14	9									
04	9780	X	8527	-0-	-1253	-0-	974	1	7514	2	Y	35	178	1			189
							39	9									
05	9145	X	8240	-0-	-905	-0-	939	1	7300	2	Y	1					190
							1	9									
06	8850	X	8060	-0-	-790	-0-	946	1	7114	2	Y	-0-	171	1			19
07	8804	X	8360	-0-	-444	-0-	930	1	7428	2	Y	2					21
							2	9									
08	8804	X	7810	-0-	-994	-0-	791	1	7007	2	Y	11					32
							12	9									
09	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	605	1	8022	2	Y	3					35
							3	9									
10	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	582	1	8157	2	Y	2					37
							2	9									
11	8100	X	8073	-0-	-27	-0-	579	1	7440	2	Y	49	48	1			38
							54	9									
12	8928	X	8447	-0-	-481	-0-	599	1	7803	2	Y	41					79
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 100,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

01	3751	X	3689	-0-	-62	-0-	430	1	3235	2	N	22					103
							24	9									
02	3509	X	3402	-0-	-107	-0-	393	1	2986	2	N	21					124
							23	9									
03	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	382	1	3062	2	N	20					144
							22	9									
04	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	394	1	3041	2	N	19					163
							21	9									
05	3689	X	3525	-0-	-164	-0-	400	1	3110	2	N	14					177
							15	9									
06	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	393	1	2955	2	N	12					189
							13	9									
07	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	376	1	3006	2	N	15					204
							17	9									
08	3565	X	3246	-0-	-319	-0-	328	1	2901	2	N	15	176	1			43
							17	9									
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	244	1	3240	2	N	12					55
							13	9									
10	3534	X	3200	-0-	-334	-0-	212	1	2974	2	N	13					68
							14	9									
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	242	1	3107	2	N	45	19	1			94
							50	9									
12	3627	X	3120	-0-	-507	-0-	221	1	2882	2	N	15					109
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 40,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	2449	X	1904	-0-	-545	-0-	223	1	1681	2	N	-0-					178
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	247	1	1877	2	N	-0-					178
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	339	1	2719	2	N	6	168	1			16
							7	9									
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	284	1	2191	2	N	3					19
							3	9									
05	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	266	1	2070	2	N	31					50
							34	9									
06	2970	X	2230	-0-	-740	-0-	261	1	1959	2	N	9					59
							10	9									
07	3069	X	2269	-0-	-800	-0-	253	1	2016	2	N	-0-					59
08	3069	X	2008	-0-	-1061	-0-	204	1	1803	2	N	1					60
							1	9									
09	2490	X	2155	-0-	-335	-0-	151	1	2002	2	N	2					62
							2	9									
10	2356	X	1272	-0-	-1084	-0-	83	1	1170	2	N	17					79
							19	9									
11	2220	X	2110	-0-	-110	-0-	152	1	1946	2	N	11	11	1			79
							12	9									
12	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	163	1	2121	2	N	15					94
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 26,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	1829	X	1537	-0-	-292	-0-	178	1	1341	2	N	16					67
							18	9									
02	1711	X	1421	-0-	-290	-0-	165	1	1252	2	N	4					71
							4	9									
03	1829	X	1385	-0-	-444	-0-	153	1	1230	2	N	2					73
							2	9									
04	1740	X	1497	-0-	-243	-0-	171	1	1322	2	N	4					77
							4	9									
05	1612	X	1463	-0-	-149	-0-	166	1	1289	2	N	7					84
							8	9									
06	1500	X	1404	-0-	-96	-0-	164	1	1230	2	N	9					93
							10	9									
07	1550	X	1437	-0-	-113	-0-	159	1	1268	2	N	9					102
							10	9									
08	1550	X	1440	-0-	-110	-0-	146	1	1291	2	N	3					105
							3	9									
09	1500	X	1338	-0-	-162	-0-	93	1	1238	2	N	6					111
							7	9									
10	1457	X	1325	-0-	-132	-0-	87	1	1226	2	N	11					122
							12	9									
11	1410	X	1382	-0-	-28	-0-	99	1	1269	2	N	13	9	1			126
							14	9									
12	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	106	1	1387	2	N	3					129
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	6448	X	6311	-0-	-137	-0-	675	1	5530	2	N	96	182	1			105
							106	9									
02	6032	X	5626	-0-	-406	-0-	562	1	4967	2	N	88					193
							97	9									
03	6169	X	6160	-0-	-9	-0-	599	1	5477	2	N	76	181	1			88
							84	9									
04	6120	X	6082	-0-	-38	-0-	621	1	5360	2	N	92					180
							101	9									
05	6324	X	6030	-0-	-294	-0-	605	1	5333	2	N	84	180	1			84
							92	9									
06	6120	X	5833	-0-	-287	-0-	551	1	5184	2	N	89	90	1			83
							98	9									
07	6293	X	5731	-0-	-562	-0-	582	1	5063	2	N	78					161
							86	9									
08	6293	X	1549	-0-	-4744	-0-	130	1	1398	2	N	19					180
							21	9									
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	612	1	5995	2	N	77	175	1			82
							85	9									
10	6045	X	5223	-0-	-822	-0-	482	1	4649	2	N	84					166
							92	9									
11	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	558	1	5320	2	N	69	181	1			54
							76	9									
12	6913	X	6099	-0-	-814	-0-	649	1	5336	2	N	104					158
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 67,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

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	820	-0-	-110	-0-	95	1	718	2	N	6					49
							7	9									
02	870	X	737	-0-	-133	-0-	84	1	639	2	N	13					62
							14	9									
03	868	X	760	-0-	-108	-0-	83	1	666	2	N	10					72
							11	9									
04	810	X	737	-0-	-73	-0-	84	1	651	2	N	2					74
							2	9									
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	93	1	726	2	N	3					77
							3	9									
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	98	1	734	2	N	2					79
							2	9									
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	107	1	851	2	N	4					83
							4	9									
08	885	X	885	-0-	-0-	-0-	90	1	794	2	N	1					84
							1	9									
09	840	X	792	-0-	-48	-0-	55	1	735	2	N	2					86
							2	9									
10	961	X	685	-0-	-276	-0-	46	1	639	2	N	-0-					86
11	930	X	521	-0-	-409	-0-	37	1	480	2	N	4	4	1			86
							4	9									
12	961	X	698	-0-	-263	-0-	49	1	645	2	N	4					90
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	651	X	622	-0-	-29	-0-	44	1	552	2	N	24					170
							26	9									
02	641	X	641	-0-	-0-	-0-	42	1	567	2	N	29					199
							32	9									
03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	39	1	539	2	N	15					214
							17	9									
04	600	X	543	-0-	-57	-0-	38	1	479	2	N	24					238
							26	9									
05	682	X	607	-0-	-75	-0-	41	1	556	2	N	9					247
							10	9									
06	660	X	545	-0-	-115	-0-	35	1	489	2	N	19	171	1			95
							21	9									
07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	48	1	634	2	N	32					127
							35	9									
08	620	X	181	-0-	-439	-0-	11	1	167	2	N	3					130
							3	9									
09	622	X	622	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	N	19					149
							21	9									
10	713	X	496	-0-	-217	-0-	34	1	459	2	N	3					152
							3	9									
11	690	X	665	-0-	-25	-0-	42	1	597	2	N	24					176
							26	9									
12	713	X	612	-0-	-101	-0-	45	1	545	2	N	20					196
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215449 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10658 - 10706

01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	114	1			-0-
02	928	X	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2012 - PLUGGED 05/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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	13609	X	13474	-0-	-135	-0-	930	1	12306	3	Y	216	203	1			109
							238	9									
02	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	980	1	11444	3	Y	206	205	1			110
							227	9									
03	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	1022	1	11400	3	Y	186	252	1			44
							205	9									
04	13200	X	3474	-0-	-9726	-0-	440	1	3016	3	Y	16	18	1			42
							18	9									
05	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	1409	1	14811	3	Y	327	242	1			127
							360	9									
06	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	1363	1	13117	3	Y	181	196	1			112
							199	9									
07	13516	X	12972	-0-	-544	-0-	1014	1	11772	3	Y	169	194	1			87
							186	9									
08	16585	X	13394	-0-	-3191	-0-	1200	1	12019	3	Y	159	208	1			38
							175	9									
09	16050	X	12523	-0-	-3527	-0-	961	1	11380	3	Y	165	152	1			51
							182	9									
10	16585	X	11720	-0-	-4865	-0-	819	1	10663	3	Y	216	154	1			113
							238	9									
11	14670	X	11752	-0-	-2918	-0-	815	1	10678	3	Y	235	297	1	2	8	49
							259	9									
12	13392	X	13068	-0-	-324	-0-	941	1	11837	3	Y	264	153	1			160
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 148,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,340

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		12	-0-	12	12	12	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	14	2	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07	14	X	-0-	-0-	-14	-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: 14 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	6076	X	4644	-0-	-1432	-0-	349	1	4204	3	Y	83	108	1			70
							91	9									
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	453	1	4826	3	Y	114	70	1			114
							125	9									
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	452	1	4600	3	Y	92	130	1			76
							101	9									
04	5250	X	4343	-0-	-907	-0-	591	1	3689	3	Y	57					133
							63	9									
05	5766	X	5687	-0-	-79	-0-	514	1	4931	3	Y	220	231	1			122
							242	9									
06	5580	X	5360	-0-	-220	-0-	542	1	4755	3	Y	57	103	1			76
							63	9									
07	5766	X	4406	-0-	-1360	-0-	380	1	4024	3	Y	2	36	1			42
							2	9									
08	5673	X	4299	-0-	-1374	-0-	419	1	3825	3	Y	50	76	1			16
							55	9									
09	5490	X	3934	-0-	-1556	-0-	329	1	3548	3	Y	52	47	1			21
							57	9									
10	5673	X	4134	-0-	-1539	-0-	316	1	3746	3	Y	65	52	1			34
							72	9									
11	5370	X	4277	-0-	-1093	-0-	316	1	3892	3	Y	63	57	1			40
							69	9									
12	4402	X	4355	-0-	-47	-0-	316	1	3963	3	Y	69	65	1			44
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 55,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

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	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	1291	1	16851	3	Y	243	260	1			139
							267	9									
02	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	1229	1	14161	3	Y	226	238	1			127
							249	9									
03	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	1109	1	12203	3	Y	170	253	1			44
							187	9									
04	22620	X	11679	-0-	-10941	-0-	1485	1	10034	3	Y	145	57	1			132
							160	9									
05	23374	X	15183	-0-	-8191	-0-	1317	1	13660	3	Y	187	209	1			110
							206	9									
06	17820	X	10944	-0-	-6876	-0-	1031	1	9797	3	Y	105	137	1			78
							116	9									
07	16709	X	5212	-0-	-11497	-0-	416	1	4764	3	Y	29	74	1			33
							32	9									
08	15190	X	78	-0-	-15112	-0-	1	1	11	3	Y	60	79	1			14
							66	9									
09	14700	X	317	-0-	-14383	-0-	20	1	228	3	Y	63	58	1			19
							69	9									
10	15190	X	15027	-0-	-163	-0-	1078	1	13858	3	Y	83	59	1			43
							91	9									
11	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	982	1	12707	3	Y	89	113	1			19
							98	9									
12	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	995	1	12347	3	Y	100	58	1			61
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 133,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,500

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	1364	N	181	-0-	-1183	-0-	50	1	131	2	N	-0-					35
02	1073	N	388	-0-	-685	-0-	50	1	338	2	N	-0-					35
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	889	2	N	-0-					35
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	50	1	750	2	N	-0-					35
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	N	-0-					35
06	900	N	707	-0-	-193	-0-	50	1	657	2	N	-0-					35
07	837	N	328	-0-	-509	-0-	50	1	278	2	N	-0-					35
08	682	N	417	-0-	-265	-0-	50	1	367	2	N	-0-					35
09	720	N	262	-0-	-458	-0-	50	1	212	2	N	-0-					35
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	50	1	319	2	N	-0-					35
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	50	1	304	2	N	-0-					35
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	50	1	323	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4731	-0-	-849	-0-	726	1	3877	3	N	116					238
							128	9									
02	5220	X	5152	-0-	-68	-0-	838	1	4253	3	N	55	185	1	2	8	106
							61	9									
03	5580	X	4225	-0-	-1355	-0-	681	1	3406	3	N	125					231
							138	9									
04	4590	X	4246	-0-	-344	-0-	746	1	3476	3	N	22	178	1			75
							24	9									
05	5518	X	4724	-0-	-794	-0-	816	1	3797	3	N	101					176
							111	9									
06	5340	X	3841	-0-	-1499	-0-	696	1	3115	3	N	27					203
							30	9									
07	5518	X	3804	-0-	-1714	-0-	812	1	2955	3	N	34	3	8			234
							37	9									
08	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	1608	1	10383	3	N	97	172	1			159
							107	9									
09	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1407	1	9354	3	N	102	178	1	13	8	70
							112	9									
10	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	1238	1	6461	3	N	129					199
							142	9									
11	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	1103	1	5944	3	N	57	182	1			74
							63	9									
12	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	1132	1	5574	3	N	87					161
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 75,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2156	-0-	-634	-0-	328 74	1 9	1754	3	N	67					245
02	2610	X	1722	-0-	-888	-0-	281 13	1 9	1428	3	N	12	183	1	2	8	72
03	2139	X	1848	-0-	-291	-0-	305 18	1 9	1525	3	N	16					88
04	2100	X	1698	-0-	-402	-0-	297 17	1 9	1384	3	N	15					103
05	2170	X	2026	-0-	-144	-0-	344 83	1 9	1599	3	N	75					178
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	385 21	1 9	1723	3	N	19					197
07	1860	X	1275	-0-	-585	-0-	265 46	1 9	964	3	N	42	179	1	3	8	57
08	2015	X	764	-0-	-1251	-0-	102 7	1 9	655	3	N	6					63
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					63
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	1	1	8			63
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					63
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 13,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	968 162	1 9	5173	3	N	147					260
02	5075	X	4216	-0-	-859	-0-	685 54	1 9	3477	3	N	49	176	1			133
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	877 63	1 9	4384	3	N	57	2	8			188
04	6090	X	4374	-0-	-1716	-0-	763 54	1 9	3557	3	N	49					237
05	6293	X	4758	-0-	-1535	-0-	833 50	1 9	3875	3	N	45	175	1			107
06	6090	X	4845	-0-	-1245	-0-	873 66	1 9	3906	3	N	60					167
07	5332	X	3923	-0-	-1409	-0-	811 161	1 9	2951	3	N	146	186	1	5	8	122
08	5332	X	5025	-0-	-307	-0-	664 75	1 9	4286	3	N	68					190
09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	953 110	1 9	6338	3	N	100	173	1	24	8	93
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	914 154	1 9	4768	3	N	140	173	1			60
11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	1023 72	1 9	5511	3	N	65					125
12	7254	X	5764	-0-	-1490	-0-	947 157	1 9	4660	3	N	143					268

TOTAL GAS PROD: 64,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7457	-0-	-541	-0-	1141 220	1 9	6096	3	N	200					398
02	7511	X	6914	-0-	-597	-0-	1115 142	1 9	5657	3	N	129	181	1	2	8	344
03	8029	X	7598	-0-	-431	-0-	1249 103	1 9	6246	3	N	94	175	1	2	8	261
04	7590	X	6945	-0-	-645	-0-	1209 101	1 9	5635	3	N	92	171	1			182
05	7843	X	6422	-0-	-1421	-0-	1123 76	1 9	5223	3	N	69					251
06	7350	X	6059	-0-	-1291	-0-	1085 118	1 9	4856	3	N	107	179	1			179
07	7595	X	5701	-0-	-1894	-0-	1213 70	1 9	4418	3	N	64	3	8			240
08	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	946 177	1 9	6106	3	N	161	178	1			223
09	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	841 109	1 9	5592	3	N	99	176	1	13	8	133
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	1081 107	1 9	5642	3	N	97					230
11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	993 102	1 9	5349	3	N	93	173	1			150
12	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	1126 174	1 9	5545	3	N	158					308

TOTAL GAS PROD: 80,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

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	1085	N	748	-0-	-337	-0-	83 41	1 9	624	2	Y	37					89
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	111 51	1 9	844	2	Y	46	62	1			73
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	73 37	1 9	588	2	Y	34					107
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	71 26	1 9	551	2	Y	24	69	1			62
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	240 47	1 9	1865	2	Y	43	56	1			49
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	162 33	1 9	1216	2	Y	30					79
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	142 32	1 9	1136	2	Y	29					108
08	2139	N	684	-0-	-1455	-0-	67 23	1 9	594	2	Y	21	69	1			60
09	1410	N	525	-0-	-885	-0-	33 53	1 9	439	2	Y	48					108
10	1302	N	126	-0-	-1176	-0-	7 17	1 9	102	2	Y	15	69	1			54
11	660	N	102	-0-	-558	-0-	6 22	1 9	74	2	Y	20	4	1			70
12	558	N	125	-0-	-433	-0-	5 50	1 9	70	2	Y	45	58	1			57

TOTAL GAS PROD: 9,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	129	-0-	-522	-0-	129	2		N	-0-			152
02	609 #	68	-0-	-541	-0-	68	2		N	-0-			152
03	527 #	65	-0-	-462	-0-	65	2		N	-0-			152
04	330 #	62	-0-	-268	-0-	62	2		N	-0-			152
05	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-			152
06	120 #	56	-0-	-64	-0-	56	2		N	-0-			152
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			152
08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			152
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			152
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			152
11	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			152
12	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	2		N	-0-			152

TOTAL GAS PROD: 990 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 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	186	N	104	-0-	-82	-0-	22	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	67	-0-	-78	-0-	10	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	12	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	15	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	19	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	36	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	8	1	14	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 203408 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5268 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	18	1	66	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	16	1	96	2	Y	26	27	1			1
							29	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	27	24	1			4
							30	9									
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	126	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	7	1	37	2	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2012

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	40	1	149	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	30	1	174	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	193	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	17	1	96	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	178	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	34	1	159	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	174	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	36	1	150	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	36	1	121	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	23	1	57	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	41	1	101	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	60	1	99	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 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	31 N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	12	1	39	2	N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	N	-0-					-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	15	1	24	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 539 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

01	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	372	1	3429	2	N	383	360	1	3	8	187
						421	9									
02	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	348	1	3311	2	N	291	181	1	1	8	296
						320	9									
03	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	372	1	3841	2	N	300	351	1	1	8	244
						330	9									
04	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	372	1	3862	2	N	307	361	1	2	8	188
						338	9									
05	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	372	1	3925	2	N	301	362	1	3	8	124
						331	9									
06	4410 X	2261	-0-	-2149	-0-	360	1	1727	2	N	158	177	1			105
						174	9									
07	4712 X	2990	-0-	-1722	-0-	372	1	2399	2	N	199	180	1	1	8	123
						219	9									
08	4712 X	682	-0-	-4030	-0-	204	1	478	2	N	-0-					123
09	4560 X	1180	-0-	-3380	-0-	204	1	716	2	N	236	181	1	2	8	176
						260	9									
10	4619 X	2654	-0-	-1965	-0-	372	1	1876	2	N	369	179	1			366
						406	9									
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	360	1	2325	2	N	387	716	1	7	8	30
						426	9									
12	2976 X	2585	-0-	-391	-0-	744	1	1453	2	N	353	181	1	1	8	201
						388	9									

TOTAL GAS PROD: 37,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,284

BYCZYNSKI WELL #: 1 RRCID -> 210633 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10639 - 10659

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2013 - PLUGGED 09-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
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	2914	X	2395	-0-	-519	-0-	2295	2	100	9	N	91					165
02	2697	X	2255	-0-	-442	-0-	2168	2	87	9	N	79	195	1			49
03	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	2309	2	81	9	N	74					123
04	2400	X	2305	-0-	-95	-0-	2224	2	81	9	N	74					197
05	2480	X	2450	-0-	-30	-0-	2366	2	84	9	N	76	187	1			86
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2321	2	77	9	N	70					156
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2383	2	83	9	N	75	191	1			40
08	2449	X	2448	-0-	-1	-0-	2373	2	75	9	N	68					108
09	2400	X	2318	-0-	-82	-0-	2235	2	83	9	N	75					183
10	2480	X	2395	-0-	-85	-0-	2307	2	88	9	N	80	191	1			72
11	2400	X	2304	-0-	-96	-0-	2226	2	78	9	N	71					143
12	2480	X	2247	-0-	-233	-0-	2155	2	92	9	N	84	192	1			35

TOTAL GAS PROD: 28,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	15640	-0-	15640	15640	14990	2	650	9	N	591	520	1			71
11	0	W	8875	-0-	8875	24515	8623	2	252	9	N	229	177	1			123
12	0	W	5564	-0-	5564	30079	5414	2	150	9	N	136	178	1			81

TOTAL GAS PROD: 30,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296

01	5766	X	5452	-0-	-314	-0-	5099	2	353	9	Y	321	181	1	1	8	209
02	5336	X	5041	-0-	-295	-0-	4802	2	239	9	Y	217	191	1	3	8	232
03	5704	X	5239	-0-	-465	-0-	5035	2	204	9	Y	185	184	1	4	8	229
04	5430	X	4193	-0-	-1237	-0-	4008	2	185	9	Y	168	185	1	2	8	210
05	5456	X	4594	-0-	-862	-0-	4510	2	84	9	Y	76	9	8			277
06	5280	X	4241	-0-	-1039	-0-	4109	2	132	9	Y	120	361	1	2	8	34
07	5394	X	3200	-0-	-2194	-0-	3018	2	182	9	Y	165	2	8			197
08	4154	X	3698	-0-	-456	-0-	3546	2	152	9	Y	138	180	1	1	8	154
09	4020	X	3209	-0-	-811	-0-	3128	2	81	9	Y	74	3	8			225
10	4154	X	2533	-0-	-1621	-0-	2475	2	58	9	Y	53	186	1			92
11	4020	X	1682	-0-	-2338	-0-	1561	2	121	9	Y	110	7	8			195
12	3689	X	703	-0-	-2986	-0-	702	2	1	9	Y	1	1	8			195

TOTAL GAS PROD: 43,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,628

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	217	X	197	-0-	-20	-0-	180	2	17	9	N	15	150	1			165
02	203	X	137	-0-	-66	-0-	120	2	17	9	N	15					180
03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	195	2	22	9	N	20					200
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	205	2	28	9	N	25					225
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					225
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	10	78	7			157
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					157
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					157
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					157
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	61442	X	51185	-0-	-10257	-0-	49509	2	1676	9	N	1524	1524	1	4	8	220
02	51591	X	46434	-0-	-5157	-0-	44923	2	1511	9	N	1374	1520	1	2	8	72
03	55149	X	47907	-0-	-7242	-0-	46422	2	1485	9	N	1350	1147	1	1	8	274
04	53370	X	43814	-0-	-9556	-0-	42482	2	1332	9	N	1211	1328	1	2	8	155
05	53537	X	43300	-0-	-10237	-0-	42001	2	1299	9	N	1181	1111	1	3	8	222
06	49530	X	40465	-0-	-9065	-0-	39282	2	1183	9	N	1075	925	1	1	8	371
07	49631	X	40457	-0-	-9174	-0-	39289	2	1168	9	N	1062	1313	1	2	8	118
08	38826	X	38826	-0-	-0-	-0-	37722	2	1104	9	N	1004	928	1			194
09	40830	X	35968	-0-	-4862	-0-	34936	2	1032	9	N	938	931	1	1	8	200
10	42191	X	35601	-0-	-6590	-0-	34552	2	1049	9	N	954	950	1	9	8	195
11	40470	X	34750	-0-	-5720	-0-	33750	2	1000	9	N	909	955	1	3	8	146
12	40455	X	35124	-0-	-5331	-0-	34113	2	1011	9	N	919	955	1	1	8	109

TOTAL GAS PROD: 493,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,501

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
05	0	W	15953	-0-	15953	15953	15396	2	557	9	N	506	372	1	2	8	132
06	0	W	47158	-0-	47158	63111	45703	2	1455	9	N	1323	1111	1	1	8	343
07	0	W	47044	-0-	47044	110155	45688	2	1356	9	N	1233	1472	1			104
08	0	W	43891	-0-	43891	154046	42638	2	1253	9	N	1139	939	1			304
09	0	W	40866	-0-	40866	194912	39689	2	1177	9	N	1070	1122	1			252
10	0	W	40004	-0-	40004	234916	38874	2	1130	9	N	1027	940	1	5	8	334
11	0	W	36988	-0-	36988	271904	35972	2	1016	9	N	924	1142	1			116
12	0	W	36088	-0-	36088	307992	35109	2	979	9	N	890	756	1			250

TOTAL GAS PROD: 307,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,112

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 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.	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	INJECT	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3510	-0-	-179	-0-	32	1	3478	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	3827	-0-	3827	3827	30	1	3797	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	3715	-0-	3715	7542	32	1	3683	2	N	-0-					-0-
04	T. A.	2995	-0-	2995	10537	29	1	2966	2	N	-0-					-0-
05	T. A.	3500	-0-	3500	14037	32	1	3468	2	N	-0-					-0-
06	17441	3404	-0-	-14037	-0-	30	1	3374	2	N	-0-					-0-
07	3726 R	3726	-0-	-0-	-0-	32	1	3694	2	N	-0-					-0-
08	3720 #	3123	-0-	-597	-0-	32	1	3091	2	N	-0-					-0-
09	3787 R	3787	-0-	-0-	-0-	31	1	3756	2	N	-0-					-0-
10	3776 R	3776	-0-	-0-	-0-	33	1	3743	2	N	-0-					-0-
11	3612 R	3612	-0-	-0-	-0-	32	1	3580	2	N	-0-					-0-
12	3720 #	3352	-0-	-368	-0-	32	1	3320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,327 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-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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

01	0	8127	-0-	8127	17348	8127	2	N	-0-						96
02	0	8528	-0-	8528	25876	8528	2	N	-0-						96
03	0	9937	-0-	9937	35813	9937	2	N	-0-						96
04	0	5161	-0-	5161	40974	5161	2	N	-0-						96
05	0	-0-	-0-	-0-	40974			N	-0-	96	1				-0-
06	0	360	-0-	360	41334	360	2	N	-0-						-0-
07	0	326	-0-	326	41660	326	2	N	-0-						-0-
08	0	325	-0-	325	41985	325	2	N	-0-						-0-
09	6875	188	-0-	-6687	35298	188	2	N	-0-						-0-
10	8525	300	-0-	-8225	27073	300	2	N	-0-						-0-
11	8250	-0-	-0-	-8250	18823			N	-0-						-0-
12	8525	-0-	-0-	-8525	10298			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 33,252 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (2815) 62795 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
WYNN, STEVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180306 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3373 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P&A 02-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766			N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766			N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766			N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766			N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766			N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766			N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766			N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766			N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766			N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766			N	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766			N	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (3820) 62795 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GCER ONSHORE, LLC 298385
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225651 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. N/A

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2012 - PLUGGED 1/12/2012

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	6696	X	6231	-0-	-465	-0-	620	1	5524	2	N	79					120
							87	9									
02	6177	X	5953	-0-	-224	-0-	560	1	5335	2	N	53					173
							58	9									
03	6603	X	6391	-0-	-212	-0-	548	1	5764	2	N	72					245
							79	9									
04	6390	X	6182	-0-	-208	-0-	155	1	5943	2	N	76	196	1			125
							84	9									
05	6603	X	6279	-0-	-324	-0-	548	1	5662	2	N	63					188
							69	9									
06	6180	X	5968	-0-	-212	-0-	326	1	5594	2	N	44					232
							48	9									
07	6386	X	6124	-0-	-262	-0-	728	1	5327	2	N	63	195	1			100
							69	9									
08	6231	X	6047	-0-	-184	-0-	764	1	5233	2	N	45					145
							50	9									
09	6030	X	5857	-0-	-173	-0-	636	1	5151	2	N	64					209
							70	9									
10	6231	X	6016	-0-	-215	-0-	680	1	5294	2	N	38	186	1			61
							42	9									
11	5970	X	5888	-0-	-82	-0-	650	1	5118	2	N	109					170
							120	9									
12	6138	X	6038	-0-	-100	-0-	614	1	5379	2	N	41					211
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 72,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	2	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
07	496	N	242	-0-	-254	-0-	29	1	213	2	N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	26	1	175	2	N	-0-					-0-
09	330	N	71	-0-	-259	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	2	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
C & E OPERATING, INC. 120079
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 226831 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11760 - 11780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-198	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	464 X	443	-0-	-21	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	480 X	266	-0-	-214	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	465 X	243	-0-	-222	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	510 X	253	-0-	-257	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	527 X	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	527 X	239	-0-	-288	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	270 X	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2013 - P & A 01-26-13

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5645	2	197	9	N	179	351	1			150
02	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5397	2	263	9	N	239					389
03	6045 X	5789	-0-	-256	-0-	5605	2	184	9	N	167	359	1			197
04	5850 X	5474	-0-	-376	-0-	5309	2	165	9	N	150					347
05	6045 X	5435	-0-	-610	-0-	5296	2	139	9	N	126	351	1			122
06	5850 X	5031	-0-	-819	-0-	4879	2	152	9	N	138					260
07	6045 X	5110	-0-	-935	-0-	4948	2	162	9	N	147					407
08	5797 X	3800	-0-	-1997	-0-	3728	2	72	9	N	65	357	1			115
09	5460 X	5360	-0-	-100	-0-	5189	2	171	9	N	155					270
10	5425 X	5189	-0-	-236	-0-	5047	2	142	9	N	129					399
11	5040 X	4714	-0-	-326	-0-	4557	2	157	9	N	143	359	1			183
12	5549 X	5062	-0-	-487	-0-	4898	2	164	9	N	149					332

TOTAL GAS PROD: 62,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,787

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

01	2573 X	1434	-0-	-1139	-0-	60	1	1284	2	N	82					142
						90	9									
02	2407 X	1426	-0-	-981	-0-	140	1	1273	2	N	12					154
						13	9									
03	2573 X	1973	-0-	-600	-0-	144	1	1704	2	N	114	191	1			77
						125	9									
04	2490 X	1497	-0-	-993	-0-	112	1	1332	2	N	48					125
						53	9									
05	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	112	1	1263	2	N	77					202
						85	9									
06	2190 N	1616	-0-	-574	-0-	108	1	1333	2	N	159	189	1			172
						175	9									
07	2077 N	1666	-0-	-411	-0-	124	1	1409	2	N	121	196	1			97
						133	9									
08	1767 N	1606	-0-	-161	-0-	124	1	1383	2	N	90					187
						99	9									
09	1830 N	1418	-0-	-412	-0-	111	1	1220	2	N	79	204	1			62
						87	9									
10	1767 N	1345	-0-	-422	-0-	120	1	1168	2	N	52					114
						57	9									
11	1950 N	1159	-0-	-791	-0-	102	1	1015	2	N	38					152
						42	9									
12	1767 N	857	-0-	-910	-0-	80	1	736	2	N	37					189
						41	9									

TOTAL GAS PROD: 17,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

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	41292 X	32230	-0-	-9062	-0-	583	1	31647	3	N	-0-					-0-
02	35525 X	26896	-0-	-8629	-0-	512	1	26384	3	N	-0-					-0-
03	35681 X	30882	-0-	-4799	-0-	557	1	30325	3	N	-0-					-0-
04	32970 X	30282	-0-	-2688	-0-	440	1	29842	3	N	-0-					-0-
05	32643 X	31285	-0-	-1358	-0-	558	1	30727	3	N	-0-					-0-
06	31200 X	29342	-0-	-1858	-0-	573	1	28769	3	N	-0-					-0-
07	31279 X	29093	-0-	-2186	-0-	568	1	28525	3	N	-0-					-0-
08	31279 X	26180	-0-	-5099	-0-	539	1	25641	3	N	-0-					-0-
09	30270 X	28879	-0-	-1391	-0-	589	1	28290	3	N	-0-					-0-
10	31279 X	28683	-0-	-2596	-0-	618	1	28065	3	N	-0-					-0-
11	29340 X	20708	-0-	-8632	-0-	440	1	20268	3	N	-0-					-0-
12	29853 X	23241	-0-	-6612	-0-	520	1	22721	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

01	38254 X	26269	-0-	-11985	-0-	473	1	25677	3	N	108					139
						119	9									
02	32422 X	27330	-0-	-5092	-0-	517	1	26672	3	N	128	186	1	4	8	77
						141	9									
03	30690 X	28672	-0-	-2018	-0-	515	1	28028	3	N	117					194
						129	9									
04	25620 X	15427	-0-	-10193	-0-	223	1	15135	3	N	63	180	1			77
						69	9									
05	34708 X	34708	-0-	-0-	-0-	617	1	33933	3	N	144					221
						158	9									
06	30201 X	30201	-0-	-0-	-0-	587	1	29500	3	N	104	183	1			142
						114	9									
07	29202 X	24786	-0-	-4416	-0-	482	1	24203	3	N	92	177	1			57
						101	9									
08	34720 X	29436	-0-	-5284	-0-	603	1	28661	3	N	156					213
						172	9									
09	33600 X	26345	-0-	-7255	-0-	534	1	25683	3	N	116	155	1			174
						128	9									
10	34720 X	23581	-0-	-11139	-0-	506	1	22989	3	N	78	178	1			74
						86	9									
11	30210 X	22087	-0-	-8123	-0-	467	1	21512	3	N	98					172
						108	9									
12	29450 X	24056	-0-	-5394	-0-	535	1	23403	3	N	107	10	8			269
						118	9									

TOTAL GAS PROD: 312,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

01	75144 X	63693	-0-	-11451	-0-	1152	1	62541	3	N	-0-					-0-
02	67628 X	57331	-0-	-10297	-0-	1091	1	56240	3	N	-0-					-0-
03	72013 X	61179	-0-	-10834	-0-	1103	1	60076	3	N	-0-					-0-
04	69690 X	58541	-0-	-11149	-0-	851	1	57690	3	N	-0-					-0-
05	69130 X	56890	-0-	-12240	-0-	1016	1	55874	3	N	-0-					-0-
06	61650 X	48361	-0-	-13289	-0-	944	1	47417	3	N	-0-					-0-
07	61287 X	49777	-0-	-11510	-0-	971	1	48806	3	N	-0-					-0-
08	61194 X	46243	-0-	-14951	-0-	952	1	45291	3	N	-0-					-0-
09	58530 X	43598	-0-	-14932	-0-	888	1	42710	3	N	-0-					-0-
10	56885 X	40138	-0-	-16747	-0-	864	1	39274	3	N	-0-					-0-
11	48360 X	36246	-0-	-12114	-0-	770	1	35476	3	N	-0-					-0-
12	49786 X	43257	-0-	-6529	-0-	967	1	42290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605,254 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	41218 X	41218	-0-	-0-	-0-	745	1	40473	3	N	-0-			-0-
02	39730 X	37592	-0-	-2138	-0-	715	1	36877	3	N	-0-			-0-
03	38471 X	35425	-0-	-3046	-0-	639	1	34786	3	N	-0-			-0-
04	39900 X	28813	-0-	-11087	-0-	419	1	28394	3	N	-0-			-0-
05	41230 X	36690	-0-	-4540	-0-	655	1	36035	3	N	-0-			-0-
06	39900 X	33316	-0-	-6584	-0-	650	1	32666	3	N	-0-			-0-
07	40176 X	34176	-0-	-6000	-0-	667	1	33509	3	N	-0-			-0-
08	36704 X	32888	-0-	-3816	-0-	677	1	32211	3	N	-0-			-0-
09	35520 X	31382	-0-	-4138	-0-	640	1	30742	3	N	-0-			-0-
10	36704 X	31411	-0-	-5293	-0-	676	1	30735	3	N	-0-			-0-
11	33330 X	29801	-0-	-3529	-0-	633	1	29168	3	N	-0-			-0-
12	34162 X	26052	-0-	-8110	-0-	582	1	25470	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 398,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

01	12524 X	11770	-0-	-754	-0-	213	1	11557	3	N	-0-			-0-
02	11455 X	9836	-0-	-1619	-0-	187	1	9649	3	N	-0-			-0-
03	12245 X	8937	-0-	-3308	-0-	161	1	8776	3	N	-0-			-0-
04	11400 X	9774	-0-	-1626	-0-	142	1	9632	3	N	-0-			-0-
05	11780 X	8972	-0-	-2808	-0-	160	1	8812	3	N	-0-			-0-
06	11400 X	9173	-0-	-2227	-0-	179	1	8994	3	N	-0-			-0-
07	10509 X	9827	-0-	-682	-0-	192	1	9635	3	N	-0-			-0-
08	10106 X	9023	-0-	-1083	-0-	186	1	8837	3	N	-0-			-0-
09	9780 X	9242	-0-	-538	-0-	188	1	9054	3	N	-0-			-0-
10	9827 X	8583	-0-	-1244	-0-	185	1	8398	3	N	-0-			-0-
11	9510 X	8045	-0-	-1465	-0-	171	1	7874	3	N	-0-			-0-
12	9827 X	8868	-0-	-959	-0-	198	1	8670	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	59771 X	59771	-0-	-0-	-0-	1081	1	58690	3	N	-0-			-0-
02	51069 X	51051	-0-	-18	-0-	971	1	50080	3	N	-0-			-0-
03	54591 X	50640	-0-	-3951	-0-	913	1	49727	3	N	-0-			-0-
04	57840 X	50862	-0-	-6978	-0-	740	1	50122	3	N	-0-			-0-
05	59768 X	50677	-0-	-9091	-0-	905	1	49772	3	N	-0-			-0-
06	57840 X	43522	-0-	-14318	-0-	849	1	42673	3	N	-0-			-0-
07	54560 X	49416	-0-	-5144	-0-	964	1	48452	3	N	-0-			-0-
08	52831 X	52831	-0-	-0-	-0-	1088	1	51743	3	N	-0-			-0-
09	50850 X	45383	-0-	-5467	-0-	925	1	44458	3	N	-0-			-0-
10	50685 X	50518	-0-	-167	-0-	1088	1	49430	3	N	-0-			-0-
11	51120 X	47142	-0-	-3978	-0-	1001	1	46141	3	N	-0-			-0-
12	52824 X	44900	-0-	-7924	-0-	1004	1	43896	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 596,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

01	10881 X	9434	-0-	-1447	-0-	171	1	9263	3	N	-0-			-0-
02	8961 X	8213	-0-	-748	-0-	156	1	8057	3	N	-0-			-0-
03	9052 X	7978	-0-	-1074	-0-	144	1	7834	3	N	-0-			-0-
04	9120 X	6126	-0-	-2994	-0-	89	1	6037	3	N	-0-			-0-
05	9424 X	8022	-0-	-1402	-0-	143	1	7879	3	N	-0-			-0-
06	9120 X	8525	-0-	-595	-0-	166	1	8359	3	N	-0-			-0-
07	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	171	1	8610	3	N	-0-			-0-
08	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	158	1	7505	3	N	-0-			-0-
09	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	135	1	6510	3	N	-0-			-0-
10	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	106	1	4801	3	N	-0-			-0-
11	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	199	1	9157	3	N	-0-			-0-
12	8773 X	5943	-0-	-2830	-0-	133	1	5810	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,593 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	403 X	-0-	-0-	-403	-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	14B2 EXT	-0-	-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

01	22289 X	18924	-0-	-3365	-0-	342	1	18582	3	N	-0-			-0-
02	19256 X	17175	-0-	-2081	-0-	327	1	16848	3	N	-0-			-0-
03	20336 X	17716	-0-	-2620	-0-	319	1	17397	3	N	-0-			-0-
04	19680 X	15818	-0-	-3862	-0-	230	1	15588	3	N	-0-			-0-
05	20336 X	16086	-0-	-4250	-0-	287	1	15799	3	N	-0-			-0-
06	18300 X	17390	-0-	-910	-0-	339	1	17051	3	N	-0-			-0-
07	18352 X	17327	-0-	-1025	-0-	338	1	16989	3	N	-0-			-0-
08	17819 X	17819	-0-	-0-	-0-	367	1	17452	3	N	-0-			-0-
09	17400 X	16281	-0-	-1119	-0-	332	1	15949	3	N	-0-			-0-
10	17980 X	16150	-0-	-1830	-0-	348	1	15802	3	N	-0-			-0-
11	17400 X	15943	-0-	-1457	-0-	339	1	15604	3	N	-0-			-0-
12	17825 X	15885	-0-	-1940	-0-	355	1	15530	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,514 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

01	17391 X	12389	-0-	-5002	-0-	224	1	12165	3	N	-0-			-0-
02	15544 X	11260	-0-	-4284	-0-	214	1	11046	3	N	-0-			-0-
03	16275 X	11483	-0-	-4792	-0-	207	1	11276	3	N	-0-			-0-
04	14640 X	1249	-0-	-13391	-0-	18	1	1231	3	N	-0-			-0-
05	15128 X	8331	-0-	-6797	-0-	149	1	8182	3	N	-0-			-0-
06	17304 X	17304	-0-	-0-	-0-	338	1	16966	3	N	-0-			-0-
07	12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	237	1	11906	3	N	-0-			-0-
08	11470 X	3243	-0-	-8227	-0-	67	1	3176	3	N	-0-			-0-
09	17310 X	9194	-0-	-8116	-0-	187	1	9007	3	N	-0-			-0-
10	17887 X	11122	-0-	-6765	-0-	240	1	10882	3	N	-0-			-0-
11	17310 X	9150	-0-	-8160	-0-	194	1	8956	3	N	-0-			-0-
12	12152 X	7115	-0-	-5037	-0-	159	1	6956	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,983 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	23200 X	23200	-0-	-0-	-0-	420	1	22780	3	N	-0-			-0-
02	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	360	1	18540	3	N	-0-			-0-
03	19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	359	1	19530	3	N	-0-			-0-
04	22440 X	17638	-0-	-4802	-0-	256	1	17382	3	N	-0-			-0-
05	23188 X	16566	-0-	-6622	-0-	296	1	16270	3	N	-0-			-0-
06	22440 X	14833	-0-	-7607	-0-	289	1	14544	3	N	-0-			-0-
07	20212 X	19775	-0-	-437	-0-	386	1	19389	3	N	-0-			-0-
08	17670 X	17603	-0-	-67	-0-	363	1	17240	3	N	-0-			-0-
09	17100 X	16998	-0-	-102	-0-	346	1	16652	3	N	-0-			-0-
10	17670 X	16644	-0-	-1026	-0-	358	1	16286	3	N	-0-			-0-
11	17100 X	15972	-0-	-1128	-0-	339	1	15633	3	N	-0-			-0-
12	17670 X	16364	-0-	-1306	-0-	366	1	15998	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,382 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

01	50313 X	42971	-0-	-7342	-0-	777	1	42194	3	N	-0-			-0-
02	44805 X	38794	-0-	-6011	-0-	738	1	38056	3	N	-0-			-0-
03	46779 X	41667	-0-	-5112	-0-	751	1	40916	3	N	-0-			-0-
04	44430 X	42321	-0-	-2109	-0-	615	1	41706	3	N	-0-			-0-
05	44392 X	42884	-0-	-1508	-0-	766	1	42118	3	N	-0-			-0-
06	41580 X	40201	-0-	-1379	-0-	784	1	39417	3	N	-0-			-0-
07	43741 X	40186	-0-	-3555	-0-	784	1	39402	3	N	-0-			-0-
08	42966 X	40014	-0-	-2952	-0-	824	1	39190	3	N	-0-			-0-
09	41580 X	38399	-0-	-3181	-0-	783	1	37616	3	N	-0-			-0-
10	42873 X	38554	-0-	-4319	-0-	830	1	37724	3	N	-0-			-0-
11	40200 X	36344	-0-	-3856	-0-	772	1	35572	3	N	-0-			-0-
12	40176 X	28306	-0-	-11870	-0-	633	1	27673	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 470,641 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

01	19239 X	19239	-0-	-0-	-0-	342	1	18593	3	Y	276	174	1	132
						304	9							
02	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	184	1	9492	3	Y	135			267
						149	9							
03	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	150	1	8152	3	Y	58	178	1	147
						64	9							
04	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	82	1	5585	3	Y	116	180	1	83
						128	9							
05	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	137	1	7561	3	Y	80			163
						88	9							
06	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	129	1	6502	3	Y	57	180	1	40
						63	9							
07	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	173	1	8695	3	Y	98			138
						108	9							
08	8370 X	6614	-0-	-1756	-0-	135	1	6442	3	Y	34			172
						37	9							
09	7530 X	6883	-0-	-647	-0-	140	1	6715	3	Y	25			197
						28	9							
10	8990 X	6446	-0-	-2544	-0-	137	1	6239	3	Y	64	174	1	87
						70	9							
11	8700 X	5705	-0-	-2995	-0-	120	1	5532	3	Y	48			135
						53	9							
12	8990 X	4221	-0-	-4769	-0-	94	1	4091	3	Y	33			168
						36	9							

TOTAL GAS PROD: 96,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

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	9052	X	5580	-0-	-3472	-0-	101	1	5479	3	N	-0-					-0-
02	8178	X	7018	-0-	-1160	-0-	134	1	6884	3	N	-0-					-0-
03	8525	X	8391	-0-	-134	-0-	151	1	8240	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	3169	-0-	-3551	-0-	46	1	3123	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	6743	-0-	-759	-0-	120	1	6623	3	N	-0-					-0-
06	8130	X	3912	-0-	-4218	-0-	76	1	3836	3	N	-0-					-0-
07	8401	X	4710	-0-	-3691	-0-	92	1	4618	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	4196	-0-	-4205	-0-	86	1	4110	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	5677	-0-	-863	-0-	116	1	5561	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	5719	-0-	-1039	-0-	123	1	5596	3	N	-0-					-0-
11	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	121	1	5584	3	N	-0-					-0-
12	5859	X	5158	-0-	-701	-0-	115	1	5043	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,978 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	15407	X	12854	-0-	-2553	-0-	231	1	12539	3	Y	76					189
							84	9									
02	13456	X	11428	-0-	-2028	-0-	217	1	11183	3	Y	25					214
							28	9									
03	13547	X	11723	-0-	-1824	-0-	211	1	11476	3	Y	33	177	1			70
							36	9									
04	12780	X	11460	-0-	-1320	-0-	165	1	11205	3	Y	82					152
							90	9									
05	12865	X	12269	-0-	-596	-0-	218	1	11987	3	Y	58	171	1			39
							64	9									
06	12450	X	11977	-0-	-473	-0-	232	1	11681	3	Y	58					97
							64	9									
07	12214	X	11641	-0-	-573	-0-	226	1	11373	3	Y	38					135
							42	9									
08	12276	X	11878	-0-	-398	-0-	243	1	11560	3	Y	68	171	1			32
							75	9									
09	11970	X	11441	-0-	-529	-0-	232	1	11167	3	Y	38					70
							42	9									
10	12369	X	10808	-0-	-1561	-0-	231	1	10511	3	Y	60					130
							66	9									
11	11970	X	10811	-0-	-1159	-0-	229	1	10530	3	Y	47					177
							52	9									
12	11873	X	11310	-0-	-563	-0-	251	1	10985	3	Y	67					244
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 139,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

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	33170	X	28170	-0-	-5000	-0-	509	1	27661	3	N	-0-					-0-
02	28159	X	26375	-0-	-1784	-0-	502	1	25873	3	N	-0-					-0-
03	29853	X	27392	-0-	-2461	-0-	494	1	26898	3	N	-0-					-0-
04	28350	X	25200	-0-	-3150	-0-	366	1	24834	3	N	-0-					-0-
05	28768	X	26644	-0-	-2124	-0-	476	1	26168	3	N	-0-					-0-
06	27270	X	25231	-0-	-2039	-0-	492	1	24739	3	N	-0-					-0-
07	28179	X	25460	-0-	-2719	-0-	497	1	24963	3	N	-0-					-0-
08	26908	X	20126	-0-	-6782	-0-	415	1	19711	3	N	-0-					-0-
09	25770	X	19216	-0-	-6554	-0-	392	1	18824	3	N	-0-					-0-
10	26629	X	22525	-0-	-4104	-0-	485	1	22040	3	N	-0-					-0-
11	25230	X	22251	-0-	-2979	-0-	473	1	21778	3	N	-0-					-0-
12	25451	X	21144	-0-	-4307	-0-	473	1	20671	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,734 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	43803	X	28059	-0-	-15744	-0-	507	1	27552	3	N	-0-			-0-
02	38860	X	22281	-0-	-16579	-0-	424	1	21857	3	N	-0-			-0-
03	38502	X	23317	-0-	-15185	-0-	420	1	22897	3	N	-0-			-0-
04	34290	X	18702	-0-	-15588	-0-	272	1	18430	3	N	-0-			-0-
05	35116	X	35116	-0-	-0-	-0-	627	1	34489	3	N	-0-			-0-
06	30517	X	30517	-0-	-0-	-0-	595	1	29922	3	N	-0-			-0-
07	25740	X	25740	-0-	-0-	-0-	502	1	25238	3	N	-0-			-0-
08	35123	X	19667	-0-	-15456	-0-	405	1	19262	3	N	-0-			-0-
09	33990	X	22347	-0-	-11643	-0-	455	1	21892	3	N	-0-			-0-
10	35123	X	24338	-0-	-10785	-0-	524	1	23814	3	N	-0-			-0-
11	30510	X	21005	-0-	-9505	-0-	446	1	20559	3	N	-0-			-0-
12	25730	X	23401	-0-	-2329	-0-	523	1	22878	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

01	0	Z	13810	-0-	13810	488751	250	1	13560	3	N	-0-			-0-
02	0	Z	15106	-0-	15106	503857	287	1	14819	3	N	-0-			-0-
03	0	Z	13583	-0-	13583	517440	245	1	13338	3	N	-0-			-0-
04	0	Z	11435	-0-	11435	528875	166	1	11269	3	N	-0-			-0-
05	0	Z	13004	-0-	13004	541879	232	1	12772	3	N	-0-			-0-
06	0	Z	10360	-0-	10360	552239	202	1	10158	3	N	-0-			-0-
07	563298	X	11059	-0-	-552239	-0-	216	1	10843	3	N	-0-			-0-
08	13578	X	13113	-0-	-465	-0-	270	1	12843	3	N	-0-			-0-
09	12570	X	10582	-0-	-1988	-0-	216	1	10366	3	N	-0-			-0-
10	12989	X	10532	-0-	-2457	-0-	227	1	10305	3	N	-0-			-0-
11	12690	X	11727	-0-	-963	-0-	249	1	11478	3	N	-0-			-0-
12	13113	X	8993	-0-	-4120	-0-	201	1	8792	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

01	0	Z	20008	-0-	20008	435017	20008	3			N	-0-			-0-
02	0	Z	17668	-0-	17668	452685	17668	3			N	-0-			-0-
03	0	Z	18017	-0-	18017	470702	18017	3			N	-0-			-0-
04	0	Z	16829	-0-	16829	487531	16829	3			N	-0-			-0-
05	0	Z	16377	-0-	16377	503908	16377	3			N	-0-			-0-
06	0	Z	13711	-0-	13711	517619	13711	3			N	-0-			-0-
07	533151	X	15532	-0-	-517619	-0-	15532	3			N	-0-			-0-
08	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	3			N	-0-			-0-
09	16830	X	12780	-0-	-4050	-0-	12780	3			N	-0-			-0-
10	16368	X	13794	-0-	-2574	-0-	13794	3			N	-0-			-0-
11	15030	X	14305	-0-	-725	-0-	14305	3			N	-0-			-0-
12	15531	X	13816	-0-	-1715	-0-	13816	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,986 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	0	W	12926	-0-	12926	257949	234	1	12692	3	N	-0-					-0-
02	0	W	10460	-0-	10460	268409	199	1	10261	3	N	-0-					-0-
03	0	W	10374	-0-	10374	278783	187	1	10187	3	N	-0-					-0-
04	0	W	9472	-0-	9472	288255	138	1	9334	3	N	-0-					-0-
05	0	W	10618	-0-	10618	298873	190	1	10428	3	N	-0-					-0-
06	0	W	9208	-0-	9208	308081	180	1	9028	3	N	-0-					-0-
07	0	W	9328	-0-	9328	317409	182	1	9146	3	N	-0-					-0-
08	326438	X	9029	-0-	-317409	-0-	186	1	8843	3	N	-0-					-0-
09	10290	X	7799	-0-	-2491	-0-	159	1	7640	3	N	-0-					-0-
10	10633	X	7424	-0-	-3209	-0-	160	1	7264	3	N	-0-					-0-
11	9210	X	7450	-0-	-1760	-0-	158	1	7292	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	5663	-0-	-3668	-0-	127	1	5536	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,751 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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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	6255	7455	-0-	1200	17019	546	1	6459	2	Y	409	364	1			328
						450	9									
02	12093	16441	-0-	4348	21367	754	1	14793	2	Y	813	922	1			219
						894	9									
03	12927	14300	-0-	1373	22740	186	1	13437	2	Y	615	733	1			101
						677	9									
04	12510	13809	-0-	1299	24039	180	1	12835	2	Y	722	714	1			109
						794	9									
05	12927	11322	-0-	-1605	22434	186	1	10425	2	Y	646	692	1			63
						711	9									
06	12510	9347	-0-	-3163	19271	180	1	8483	2	Y	622	594	1			91
						684	9									
07	12927	8696	-0-	-4231	15040	186	1	7912	2	Y	544	552	1			83
						598	9									
08	12927	9691	-0-	-3236	11804	186	1	8813	2	Y	629	631	1			81
						692	9									
09	12510	12546	-0-	36	11840	180	1	11802	2	Y	513	513	1			81
						564	9									
10	12927	12527	-0-	-400	11440	186	1	11807	2	Y	485	491	1			75
						534	9									
11	12510	13252	-0-	742	12182	180	1	12642	2	Y	391	399	1			67
						430	9									
12	12927	12282	-0-	-645	11537	186	1	11711	2	Y	350	316	1			101
						385	9									

TOTAL GAS PROD: 141,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,739

MOSQUITO POINT, N. (FRIO I) 63130 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 230808 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8750 - 8762

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 A	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	14663 #	14182	-0-	-481	-0-	394	1	13484	3	N	276	178	1			135
						304	9									
02	13311	12599	-0-	-712	-0-	371	1	11914	3	N	285	360	1			60
						314	9									
03	14229	12649	-0-	-1580	-0-	380	1	11968	3	N	274	177	1			157
						301	9									
04	13770	12319	-0-	-1451	-0-	359	1	11700	3	N	236	184	1			209
						260	9									
05	14229	12385	-0-	-1844	-0-	370	1	11745	3	N	245	354	1			100
						270	9									
06	13710 #	11960	-0-	-1750	-0-	252	1	11464	3	N	222	182	1			140
						244	9									
07	13454 #	6638	-0-	-6816	-0-	135	1	6374	3	N	117	173	1			84
						129	9									
08	11997	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					84
09	11610	7663	-0-	-3947	-0-	175	1	7292	3	N	178					262
						196	9									
10	12047	12047	-0-	-0-	-0-	262	1	11482	3	N	275	360	1			177
						303	9									
11	11610	11538	-0-	-72	-0-	254	1	10988	3	N	269	364	1			82
						296	9									
12	11438 R	11438	-0-	-0-	-0-	335	1	10738	3	N	332	362	1			52
						365	9									

TOTAL GAS PROD: 125,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,709

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
RAPP RANCH WELL #: 1 RRCID -> 270547 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4324 - 4335

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-

MT. LUCAS (VICKSBURG 3600) 63354 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
CARTWRIGHT, HOLMAN -C- WELL #: 4 D RRCID -> 071372 COMPL. DATE 05/23/1977 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	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-

MOUNT LUCAS (1200) 63354 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (1350) 63354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 114 RRCID -> 195029 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1343 - 1349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	46	1	88	2	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	58	1	60	2	N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	35	1	12	2	N	-0-			-0-
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	45	1	30	2	N	-0-			-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	40	1	43	2	N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	N	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	2	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	5	1	27	2	N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (1500) 63354 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 101 RRCID -> 192773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 1564 - 1575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	3384	-0-	-1266	-0-	1155	1	2229	2	N	-0-			-0-
02	4089	2671	-0-	-1418	-0-	1313	1	1358	2	N	-0-			-0-
03	3844 #	1208	-0-	-2636	-0-	908	1	300	2	N	-0-			-0-
04	3600 #	2044	-0-	-1556	-0-	1229	1	815	2	N	-0-			-0-
05	3379 #	2012	-0-	-1367	-0-	967	1	1045	2	N	-0-			-0-
06	3270 #	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			-0-
07	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
08	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
09	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			-0-
10	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (1700) 63354 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 105 RRCID -> 176888 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1636 - 1644

01	217 N	184	-0-	-33	-0-	63	1	121	2	N	-0-			-0-
02	232 N	151	-0-	-81	-0-	74	1	77	2	N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	67	1	22	2	N	-0-			-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	79	1	53	2	N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	80	1	87	2	N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	177	2	N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	2	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	64	1	315	2	N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	2	N	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	N	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	79	1	450	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (1950) 63354 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
HOLMAN CARTWRIGHT "C" WELL #: 8 RRCID -> 150838 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 4062 PERF. 2000 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	39	1	74	2	N	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	53	1	55	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	48	1	16	2	N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	57	1	38	2	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	57	1	62	2	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	16	1	80	2	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	48	1	25	2	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	1	22	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		24	-0-	24	24	17	1	7	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY		12	-0-	12	36	7	1	5	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		25	-0-	25	61	4	1	21	2	N	-0-					-0-
07	67	X	6	-0-	-61	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 C RRCID -> 022864 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 1971 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2100) //CONT.// 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 168910
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	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	354	1	682	2	N	-0-			-0-
02	1102 N	881	-0-	-221	-0-	433	1	448	2	N	-0-			-0-
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	430	1	142	2	N	-0-			-0-
04	990 N	878	-0-	-112	-0-	528	1	350	2	N	-0-			-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	543	1	586	2	N	-0-			-0-
06	540 N	286	-0-	-254	-0-	43	1	243	2	N	-0-			-0-
07	899 N	146	-0-	-753	-0-	23	1	123	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	115	1	569	2	N	-0-			-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	163	1	1376	2	N	-0-			-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	154	1	1237	2	N	-0-			-0-
12	713 N	369	-0-	-344	-0-	55	1	314	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128

01	7564 X	6614	-0-	-950	-0-	888	1	5726	2	N	-0-			-0-
02	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	774	1	7961	2	N	-0-			-0-
03	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	488	1	8334	2	N	-0-			-0-
04	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	441	1	7429	2	N	-0-			-0-
05	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	452	1	9519	2	N	-0-			-0-
06	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	340	1	7410	2	N	-0-			-0-
07	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	189	1	5107	2	N	-0-			-0-
08	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-			-0-
09	6630 X	3683	-0-	-2947	-0-	249	1	3434	2	N	-0-			-0-
10	6851 X	6222	-0-	-629	-0-	359	1	5863	2	N	-0-			-0-
11	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	355	1	8345	2	N	-0-			-0-
12	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	361	1	6514	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2150) 63354 621 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
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
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
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	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 (2400) 63354 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 U RRCID -> 022865 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2286 - 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	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	376	1	724	2	N	-0-			-0-
02	1218 N	918	-0-	-300	-0-	451	1	467	2	N	-0-			-0-
03	620 N	563	-0-	-57	-0-	423	1	140	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	886	-0-	-164	-0-	533	1	353	2	N	-0-			-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	575	1	621	2	N	-0-			-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	159	1	896	2	N	-0-			-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	148	1	801	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
09	1050 N	835	-0-	-215	-0-	140	1	695	2	N	-0-			-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	145	1	1225	2	N	-0-			-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	138	1	1105	2	N	-0-			-0-
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	257	1	1462	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 94 RRCID -> 138826 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013 - P & A 03-06-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2600) 63354 729 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
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	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-

MISSOURI PACIFIC RR CO. WELL #: 3 U RRCID -> 030930 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2600

01	155 N	123	-0-	-32	-0-	42	1	81	2	N	-0-			-0-
02	145 N	87	-0-	-58	-0-	43	1	44	2	N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	43	1	14	2	N	-0-			-0-
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	48	1	32	2	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	46	1	50	2	N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	2	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	10	1	50	2	N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 923 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	311 N	311	-0-	-0-	-0-	106	1	205	2	N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	139	1	144	2	N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	100	1	33	2	N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	123	1	80	2	N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	124	1	134	2	N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	2	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	56	1	276	2	N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	343	2	N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	2	N	-0-			-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	80	1	456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (4300) 63354 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2 G RRCID -> 034703 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 4293 - 4302

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 (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	16833	10941	-0-	-5892	-0-	235	1	10506	3	N	182	176	1			48
						200	9									
02	15747	9762	-0-	-5985	-0-	219	1	9311	3	N	211	177	1			82
						232	9									
03	16833	9952	-0-	-6881	-0-	225	1	9542	3	N	168	175	1			75
						185	9									
04	16290	8217	-0-	-8073	-0-	251	1	7792	3	N	158	176	1			57
						174	9									
05	16833	7534	-0-	-9299	-0-	260	1	7107	3	N	152					209
						167	9									
06	16290	6825	-0-	-9465	-0-	251	1	6422	3	N	138	177	1	1	8	169
						152	9									
07	16833	3313	-0-	-13520	-0-	134	1	3080	3	N	90	182	1			77
						99	9									
08	16833	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					77
09	16290	2266	-0-	-14024	-0-	382	1	1774	3	N	100					177
						110	9									
10	7533 #	5762	-0-	-1771	-0-	564	1	5069	3	N	117	185	1			109
						129	9									
11	6840 #	6208	-0-	-632	-0-	555	1	5485	3	N	153	180	1			82
						168	9									
12	5124 R	5124	-0-	-0-	-0-	512	1	4470	3	N	129	164	1			47
						142	9									

TOTAL GAS PROD: 75,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	5			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-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
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					283
02	5539 X	3855	-0-	-1684	-0-	382	1	3451	3	Y	20					303
						22	9									
03	6045 X	63	-0-	-5982	-0-	8	1	55	3	Y	-0-	153	5			150
04	5850 X	514	-0-	-5336	-0-	51	1	460	3	Y	3					153
						3	9									
05	6045 X	102	-0-	-5943	-0-	14	1	88	3	Y	-0-					153
06	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	502	1	5173	3	Y	35					188
						39	9									
07	4123 X	1035	-0-	-3088	-0-	147	1	888	3	Y	-0-					188
08	527 X	506	-0-	-21	-0-	74	1	428	3	Y	4					192
						4	9									
09	5700 X	2075	-0-	-3625	-0-	222	1	1846	3	Y	6					198
						7	9									
10	5890 X	2451	-0-	-3439	-0-	307	1	2134	3	Y	9					207
						10	9									
11	5700 X	1318	-0-	-4382	-0-	173	1	1132	3	Y	12					219
						13	9									
12	2139 X	678	-0-	-1461	-0-	95	1	576	3	Y	6					225
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	Y	10					20
							11	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	301	3	Y	11	20	1			11
							12	9									
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	8	18	1	1	5	-0-
							9	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	369	3	Y	10					10
							11	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	322	3	Y	11					21
							12	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	Y	4					25
							4	9									
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	60	1	365	3	Y	1					26
							1	9									
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	37	1	214	3	Y	4	21	1			9
							4	9									
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	367	3	Y	13	11	1			11
							14	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	82	1	568	3	Y	29	13	1			27
							32	9									
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	Y	26	25	1			28
							29	9									
12	434	N	377	-0-	-57	-0-	52	1	313	3	Y	11					39
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	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	T. A.	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	5859	X	5036	-0-	-823	-0-	471 145	1 9	4420	3	Y	132					219
02	4205	X	3421	-0-	-784	-0-	335 64	1 9	3022	3	Y	58	219	1			58
03	4030	X	3341	-0-	-689	-0-	422 120	1 9	2799	3	Y	109	145	1	17	5	5
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	476 121	1 9	4319	3	Y	110					115
05	5022	X	4184	-0-	-838	-0-	568 95	1 9	3521	3	Y	86					201
06	4860	X	3239	-0-	-1621	-0-	284 28	1 9	2927	3	Y	25					226
07	5084	X	3736	-0-	-1348	-0-	530 3	1 9	3203	3	Y	3					229
08	5084	X	2719	-0-	-2365	-0-	397 37	1 9	2285	3	Y	34	189	1			74
09	4920	X	4695	-0-	-225	-0-	491 123	1 9	4081	3	Y	112	94	1			92
10	4185	X	2990	-0-	-1195	-0-	367 73	1 9	2550	3	Y	66	97	1			61
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	501 76	1 9	3265	3	Y	69	57	1			73
12	4867	X	4538	-0-	-329	-0-	628 102	1 9	3808	3	Y	93					166

TOTAL GAS PROD: 46,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

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	2418	N	2049	-0-	-369	-0-	191 62	1 9	1796	3	Y	56					137
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	230 83	1 9	2076	3	Y	75	138	1			74
03	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	235 67	1 9	1554	3	Y	61	122	1	10	5	3
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	272 69	1 9	2466	3	Y	63					66
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	381 88	1 9	2363	3	Y	80					146
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	230 35	1 9	2370	3	Y	32					178
07	2728	N	2452	-0-	-276	-0-	348 3	1 9	2101	3	Y	3					181
08	2821	N	1805	-0-	-1016	-0-	262 35	1 9	1508	3	Y	32	149	1			64
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	293 92	1 9	2434	3	Y	84	79	1			69
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	294 117	1 9	2039	3	Y	106	77	1			98
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	297 102	1 9	1938	3	Y	93	91	1			100
12	2914	N	2265	-0-	-649	-0-	310 72	1 9	1883	3	Y	65					165

TOTAL GAS PROD: 28,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

MOUNTAIN VIEW (2500) 63466 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147631 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2505 - 2532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P & A 02-18-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	12030	12030	-0-	-0-	-0-	11773	2	257	9	N	234	344	1			282
02	11829	11829	-0-	-0-	-0-	11500	2	329	9	N	299	360	1			221
03	12147	12147	-0-	-0-	-0-	11894	2	253	9	N	230					451
04	11400	8411	-0-	-2989	-0-	8262	2	149	9	N	135	335	1			251
05	11780	9909	-0-	-1871	-0-	9669	2	240	9	N	218	340	1			129
06	11400	10785	-0-	-615	-0-	10575	2	210	9	N	191					320
07	11780	11035	-0-	-745	-0-	10760	2	275	9	N	250	344	1			226
08	11160	8727	-0-	-2433	-0-	8560	2	167	9	N	152					378
09	10800	10150	-0-	-650	-0-	9865	2	285	9	N	259	349	1			288
10	11160	10174	-0-	-986	-0-	9956	2	218	9	N	198	351	1			135
11	10800	9659	-0-	-1141	-0-	9454	2	205	9	N	186					321
12	11036 #	9627	-0-	-1409	-0-	9467	2	160	9	N	145	356	1			110

TOTAL GAS PROD: 124,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,497

MOUNTAIN VIEW, NE. (6800) 63470 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HINES, E. A. WELL #: 1 U RRCID -> 098055 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6778 - 6790

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2012 - PLUGGED 03/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW, N.E. (WILCOX) 63470 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HINES, E. A. WELL #: 1 L RRCID -> 096758 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8489 - 8502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2012 - PLUGGED 03/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW, N.E. (WILCOX) //CONT.// 63470 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MEGO RESOURCES, LLC 559362
RISER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102092 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8579 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			77
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			77
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	713	2	36	9	N	33			110
04	660 N	534	-0-	-126	-0-	534	2			N	-0-			110
05	1023 N	521	-0-	-502	-0-	521	2			N	-0-			110
06	720 N	445	-0-	-275	-0-	445	2			N	-0-			110
07	558 N	439	-0-	-119	-0-	428	2	11	9	N	10			120
08	527 N	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-			120
09	450 N	164	-0-	-286	-0-	164	2			N	-0-			120
10	434 N	144	-0-	-290	-0-	144	2			N	-0-			120
11	270 N	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-			120
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	2604 #	2381	-0-	-223	-0-	2381	2			N	-0-			129
02	2436 #	1998	-0-	-438	-0-	1998	2			N	-0-			129
03	2387 #	2096	-0-	-291	-0-	2096	2			N	-0-			129
04	2310 #	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-			129
05	2387 #	2006	-0-	-381	-0-	2006	2			N	-0-			129
06	2310 #	1915	-0-	-395	-0-	1915	2			N	-0-			129
07	2647 R	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-			129
08	3311 R	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-			129
09	2926 R	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			129
10	2813 R	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-			129
11	3210 #	2526	-0-	-684	-0-	2526	2			N	-0-			129
12	3317 #	2315	-0-	-1002	-0-	2315	2			N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: 29,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3300) 63947 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O'BRIEN-PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 250586 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2919 - 2936

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P&A 04-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ROWLING -B- WELL #: 2 RRCID -> 256861 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3356 - 3360

01	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	395	1	6652	2	N	-0-			-0-
02	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	374	1	7357	2	N	-0-			-0-
03	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	402	1	7899	2	N	-0-			-0-
04	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	391	1	8108	2	N	-0-			-0-
05	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	401	1	8015	2	N	-0-			-0-
06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	383	1	6272	2	N	-0-			-0-
07	6541 X	1724	-0-	-4817	-0-	378	1	1346	2	N	-0-			-0-
08	6541 X	1654	-0-	-4887	-0-	115	1	1539	2	N	-0-			-0-
09	3587 X	-0-	-0-	-3587	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2012 - PLUGGED 09/18/12

TOTAL GAS PROD: 50,027 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ROWLING -D- WELL #: 1 RRCID -> 255831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3559 - 3566

01	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	1301	1	17812	2	N	2					22
						2	9									
02	22818 X	22818	-0-	-0-	-0-	1236	1	21581	2	N	1					23
						1	9									
03	22926 X	22926	-0-	-0-	-0-	1322	1	21601	2	N	3					26
						3	9									
04	22653 X	22653	-0-	-0-	-0-	1283	1	21370	2	N	-0-					26
05	24926 X	24926	-0-	-0-	-0-	1326	1	23599	2	N	1					27
						1	9									
06	23595 X	23595	-0-	-0-	-0-	1282	1	22295	2	N	16					43
						18	9									
07	24728 X	24728	-0-	-0-	-0-	1342	1	23386	2	N	-0-					43
08	21696 X	21696	-0-	-0-	-0-	1339	1	20357	2	N	-0-					43
09	28324 X	28324	-0-	-0-	-0-	1311	1	27011	2	N	2					45
						2	9									
10	28629 X	28629	-0-	-0-	-0-	1345	1	27282	2	N	2					47
						2	9									
11	32826 X	32826	-0-	-0-	-0-	1319	1	31505	2	N	2					49
						2	9									
12	33968 X	33968	-0-	-0-	-0-	1360	1	32606	2	N	2					51
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 306,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MILAGROS RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 267882 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3644 - 3647

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - P&A EFF 12/27/12

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	6944 X	5858	-0-	-1086	-0-	304	1	5554	2	N	-0-					64
02	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	298	1	7534	2	N	-0-					64
03	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	321	1	8041	2	N	-0-					64
04	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	312	1	6896	2	N	-0-					64
05	6944 X	5027	-0-	-1917	-0-	308	1	4719	2	N	-0-					64
06	6720 X	4595	-0-	-2125	-0-	286	1	4309	2	N	-0-					64
07	6944 X	4385	-0-	-2559	-0-	288	1	4097	2	N	-0-					64
08	6944 X	3149	-0-	-3795	-0-	217	1	2932	2	N	-0-					64
09	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-	64	1			-0-
10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	161	1	2940	2	N	-0-					101
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	137	1	3447	2	N	-0-					101
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	144	1	3607	2	N	-0-					101
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	138	1	3041	2	N	-0-					101
05	3038 X	2557	-0-	-481	-0-	157	1	2400	2	N	-0-					101
06	2940 X	2646	-0-	-294	-0-	164	1	2482	2	N	-0-					101
07	3038 X	2684	-0-	-354	-0-	177	1	2507	2	N	-0-					101
08	0 W	1861	-0-	1861	1861	128	1	1733	2	N	-0-					101
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1861					N	-0-	101	1			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1861					N	-0-					-0-
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,363 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	7595 X	5171	-0-	-2424	-0-	5142	2	29	9	N	26					150
02	7105 X	4060	-0-	-3045	-0-	4024	2	36	9	N	33					183
03	7595 X	4992	-0-	-2603	-0-	4947	2	45	9	N	41					224
04	6840 X	3840	-0-	-3000	-0-	3809	2	31	9	N	28					252
05	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5860	2	4	9	N	4					256
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4474	2	1	9	N	1					257
07	4991 X	4307	-0-	-684	-0-	4306	2	1	9	N	1					258
08	5859 X	4196	-0-	-1663	-0-	4195	2	1	9	N	1					259
09	5670 X	4083	-0-	-1587	-0-	4083	2			N	-0-					259
10	5859 X	3703	-0-	-2156	-0-	3703	2			N	-0-					259
11	4470 X	3594	-0-	-876	-0-	3594	2			N	-0-					259
12	4309 X	3529	-0-	-780	-0-	3529	2			N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 51,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	899 X	448	-0-	-451	-0-	448	2		N	-0-			-0-
02	2262 X	-0-	-0-	-2262	-0-				N	-0-			-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
07	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
08	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
11	570 X	8	-0-	-562	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	403 X	38	-0-	-365	-0-	38	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 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
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
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	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4997	2	162	9	Y	147	178	1			402
02	5278	X	2334	-0-	-2944	-0-	2258	2	76	9	Y	69					471
03	5642	X	64	-0-	-5578	-0-	63	2	1	9	Y	1	340	1			132
04	5460	X	119	-0-	-5341	-0-	119	2			Y	-0-					132
05	5363	X	3946	-0-	-1417	-0-	3812	2	134	9	Y	122					254
06	4980	X	4188	-0-	-792	-0-	4043	2	145	9	Y	132					386
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5334	2	198	9	Y	180					566
08	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5369	2	200	9	Y	182	180	1			568
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5720	2	194	9	Y	176	186	1			558
10	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6035	2	191	9	Y	174					732
11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5404	2	178	9	Y	162	358	1			536
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6075	2	94	9	Y	85					621

TOTAL GAS PROD: 50,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

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-

PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		58	-0-	58	118	58	2			Y	-0-					-0-
10	179	N	61	-0-	-118	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (9800) //CONT.// 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	713	N	406	-0-	-307	-0-	364	2	42	9	N	38					140
02	522	N	383	-0-	-139	-0-	342	2	41	9	N	37					177
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	434	2	37	9	N	34					211
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	328	2	30	9	N	27	180	1			58
05	403	N	188	-0-	-215	-0-	135	2	53	9	N	48					106
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	382	2	36	9	N	33					139
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	404	2	35	9	N	32					171
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	406	2	39	9	N	35					206
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	330	2	22	9	N	20	182	1			44
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	334	2	30	9	N	27					71
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	499	2	24	9	N	22					93
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	435	2	23	9	N	21					114

TOTAL GAS PROD: 4,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20791	R	20791	-0-	-0-	-0-	20259	2	532	9	N	484	382	1			439
02	19124	R	19124	-0-	-0-	-0-	18669	2	455	9	N	414	569	1			284
03	20186	R	20186	-0-	-0-	-0-	19695	2	491	9	N	446	378	1			352
04	20400	#	19370	-0-	-1030	-0-	18862	2	508	9	N	462	370	1			444
05	21080	#	10746	-0-	-10334	-0-	10233	2	513	9	N	466	561	1			349
06	20130	#	19025	-0-	-1105	-0-	18561	2	464	9	N	422	546	1			225
07	20429	#	18833	-0-	-1596	-0-	18331	2	502	9	N	456	371	1			310
08	18862		18862	-0-	-0-	-0-	18389	2	473	9	N	430	376	1			364
09	18240		17558	-0-	-682	-0-	17095	2	463	9	N	421	557	1			228
10	18298	R	18298	-0-	-0-	-0-	17806	2	492	9	N	447	371	1			304
11	18240		17367	-0-	-873	-0-	16926	2	441	9	N	401	375	1			330
12	18848		17383	-0-	-1465	-0-	16944	2	439	9	N	399	375	1			354

TOTAL GAS PROD: 217,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,248

NAVIDAD (3800) 64622 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
HALEWYN-KNOPP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249242 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3742 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	#	6025	-0-	-1198	-0-	32	1	5993	3	N	-0-					-0-
02	6757	#	5736	-0-	-1021	-0-	30	1	5706	3	N	-0-					-0-
03	7223	#	6073	-0-	-1150	-0-	31	1	6042	3	N	-0-					-0-
04	6210	#	5374	-0-	-836	-0-	30	1	5344	3	N	-0-					-0-
05	6417	#	5016	-0-	-1401	-0-	31	1	4985	3	N	-0-					-0-
06	5940	#	1825	-0-	-4115	-0-	30	1	1795	3	N	-0-					-0-
07	6138	#	117	-0-	-6021	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
08	6076	#	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
09	5370	#	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
10	5022	#	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	793	#	-0-	-0-	-793	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/12

TOTAL GAS PROD: 30,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7012	-0-	-924 B	-65506	912	1	6093	2	Y	6			76
						7	9							
02	5481 X	5006	-0-	-475 B	-65506	599	1	4403	2	Y	4			80
						4	9							
03	5859 X	6228	-0-	369 B	-65137	801	1	5427	2	Y	-0-			80
04	5670 X	6653	-0-	983 B	-64154	928	1	5725	2	Y	-0-			80
05	5859 X	6143	-0-	284 B	-63870	1023	1	5120	2	Y	-0-			80
06	5670 X	5526	-0-	-144 B	-63870	1356	1	4170	2	Y	-0-			80
07	5859 X	5526	-0-	-333 B	-63870	1283	1	4243	2	Y	-0-			80
08	6882 X	5904	-0-	-978 B	-63870	1833	1	4071	2	Y	-0-			80
09	6660 X	3303	-0-	-3357 B	-63870	1104	1	2199	2	Y	-0-			80
10	6138 X	2530	-0-	-3608 B	-63870	768	1	1762	2	Y	-0-			80
11	5700 X	6571	-0-	871 B	-62999	1323	1	5248	2	Y	-0-			80
12	5890 X	5364	-0-	-526 B	-62999	1308	1	4056	2	Y	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 65,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

01	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	164	1	1098	2	Y	-0-			9
02	1653 N	241	-0-	-1412 B	-0-	29	1	212	2	Y	-0-			9
03	2170 N	63	-0-	-2107 B	-0-	8	1	55	2	Y	-0-			9
04	1230 N	33	-0-	-1197 B	-0-	5	1	28	2	Y	-0-			9
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	78	1	388	2	Y	-0-			9
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	30	1	91	2	Y	-0-			9
07	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	21	1	70	2	Y	-0-			9
08	372 N	299	-0-	-73 B	-0-	93	1	206	2	Y	-0-			9
09	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	585	1	1165	2	Y	-0-			9
10	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	617	1	1416	2	Y	-0-			9
11	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	245	1	974	2	Y	-0-			9
12	372 N	179	-0-	-193 B	-0-	44	1	135	2	Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 7,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	56	1	97	2	N	-0-			48
02	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	48	1	57	2	N	-0-			48
03	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	22	1	69	2	N	-0-			48
04	150 N	65	-0-	-85 B	-0-	22	1	43	2	N	-0-			48
05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	62	1	50	2	N	-0-			48
06	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	38	1	44	2	N	-0-			48
07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	45	1	84	2	N	-0-			48
08	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	32	1	40	2	N	-0-			48
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	37	1	46	2	N	-0-			48
10	124 N	60	-0-	-64 B	-0-	26	1	34	2	N	-0-			48
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	48	1	29	2	N	-0-			48
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	39	1	44	2	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2402	-0-	-915 B	-0-	879	1	1520	2	N	3					194
							3	9									
02	2987	X	1917	-0-	-1070 B	-0-	872	1	1042	2	N	3					197
							3	9									
03	3100	X	3090	-0-	-10 B	-0-	752	1	2336	2	N	2	174	1			25
							2	9									
04	2940	X	2618	-0-	-322 B	-0-	885	1	1733	2	N	-0-					25
05	2883	X	2235	-0-	-648 B	-0-	1223	1	980	2	N	29					54
							32	9									
06	3000	X	2155	-0-	-845 B	-0-	994	1	1161	2	N	-0-					54
07	3100	X	2620	-0-	-480 B	-0-	901	1	1702	2	N	15					69
							17	9									
08	3100	X	2127	-0-	-973 B	-0-	943	1	1184	2	N	-0-					69
09	2610	X	2405	-0-	-205 B	-0-	1072	1	1333	2	N	-0-					69
10	2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	1183	1	1530	2	N	-0-					69
11	2550	X	1795	-0-	-755 B	-0-	1114	1	681	2	N	-0-					69
12	2635	X	1872	-0-	-763 B	-0-	872	1	999	2	N	1					70
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	6975	X	3639	-0-	-3336 B	-0-	474	1	3165	2	Y	-0-					13
02	6886	X	6886	-0-	-0- B	-0-	824	1	6062	2	Y	-0-					13
03	5763	X	5763	-0-	-0- B	-0-	741	1	5022	2	Y	-0-					13
04	4620	X	4068	-0-	-552 B	-0-	567	1	3501	2	Y	-0-					13
05	4774	X	4483	-0-	-291 B	-0-	746	1	3737	2	Y	-0-					13
06	4620	X	2565	-0-	-2055 B	-0-	624	1	1919	2	Y	20					33
							22	9									
07	4774	X	4297	-0-	-477 B	-0-	998	1	3299	2	Y	-0-					33
08	5766	X	1714	-0-	-4052 B	-0-	532	1	1182	2	Y	-0-					33
09	4350	X	1974	-0-	-2376 B	-0-	660	1	1314	2	Y	-0-					33
10	4495	X	3290	-0-	-1205 B	-0-	999	1	2291	2	Y	-0-					33
11	4592	X	4592	-0-	-0- B	-0-	924	1	3668	2	Y	-0-					33
12	4774	X	4774	-0-	-0- B	-0-	1164	1	3610	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 48,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

08	4862	2672	-0-	-2190	-0-	47	1	2625	3	N	-0-			-0-
09	13260	2664	-0-	-10596	-0-	47	1	2617	3	N	-0-			-0-
10	13702	2240	-0-	-11462	-0-	44	1	2196	3	N	-0-			-0-
11	13260	1133	-0-	-12127	-0-	26	1	1107	3	N	-0-			-0-
12	13702	867	-0-	-12835	-0-	28	1	839	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,576 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	8370 X	7618	-0-	-752 B	-0-	344	1	7274	3	N	-0-					3
02	6583 X	6329	-0-	-254 B	-0-	319	1	6010	3	N	-0-	3	1			-0-
03	8370 X	5719	-0-	-2651 B	-0-	325	1	5394	3	N	-0-					-0-
04	8190 X	5444	-0-	-2746 B	-0-	338	1	5106	3	N	-0-					-0-
05	8463 X	4707	-0-	-3756 B	-0-	349	1	4358	3	N	-0-					-0-
06	7380 X	3864	-0-	-3516 B	-0-	316	1	3548	3	N	-0-					-0-
07	6758 X	2785	-0-	-3973 B	-0-	278	1	2507	3	N	-0-					-0-
08	7625 X	7625	-0-	-0- B	-0-	361	1	7264	3	N	-0-					-0-
09	5430 X	5397	-0-	-33 B	-0-	335	1	5062	3	N	-0-					-0-
10	5512 X	5512	-0-	-0- B	-0-	337	1	5175	3	N	-0-					-0-
11	7380 X	2981	-0-	-4399 B	-0-	94	1	2887	3	N	-0-					-0-
12	7626 X	215	-0-	-7411 B	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,196 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	378	1	632	2	Y	52					125
							57	9									
02	1160	N	704	-0-	-456	-0-	252	1	367	2	Y	77	176	1			26
							85	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	406	1	725	2	Y	84					110
							92	9									
04	1020	N	925	-0-	-95	-0-	322	1	518	2	Y	77					187
							85	9									
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	308	1	552	2	Y	32	171	1			48
							35	9									
06	1170	N	193	-0-	-977	-0-	56	1	61	2	Y	69					117
							76	9									
07	961	N	539	-0-	-422	-0-	108	1	374	2	Y	52					169
							57	9									
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	261	1	830	2	Y	30					199
							33	9									
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	214	1	684	2	Y	36	176	1			59
							40	9									
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	279	1	862	2	Y	71					130
							78	9									
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	270	1	822	2	Y	69	179	1			20
							76	9									
12	961	N	157	-0-	-804	-0-	45	1	104	2	Y	7					27
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

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

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 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	0	W	427	-0-	427	13888	427	3			N	-0-					-0-
02	0	W	122	-0-	122	14010	122	3			N	-0-					-0-
03	0	W	48	-0-	48	14058	48	3			N	-0-					-0-
04	0	W	12	-0-	12	14070	12	3			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	14070					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	14070					N	-0-					-0-
07	14070		-0-	-0-	-14070	-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: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, S (PETTUS) 65920 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 257302 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4445 - 4456

01	8091	X	1792	-0-	-6299	-0-	72	1	1720	3	N	-0-					-0-
02	5829	X	1151	-0-	-4678	-0-	44	1	1107	3	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2012

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIAL WELL #: 4 RRCID -> 257814 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4292 - 4298

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09851 07/06/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

08	3048	743	-0-	-2305	-0-	740	3	3	9	N	3						3
09	22860	11631	-0-	-11229	-0-	11491	3	140	9	N	127						130
10	23622	13485	-0-	-10137	-0-	13323	3	162	9	N	147	131	1				146
11	22860	8604	-0-	-14256	-0-	268	1	8180	3	N	142	157	1				131
						156	9										
12	23622	7400	-0-	-16222	-0-	378	1	6827	3	N	177	169	1				139
						195	9										

TOTAL GAS PROD: 41,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

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
05	3744	3707	-0-	-37	-0-	78	1	3599	3	N	27					27
						30	9									
06	6240	5822	-0-	-418	-0-	128	1	5670	3	N	22	44	1			5
						24	9									
07	6448	5791	-0-	-657	-0-	144	1	5647	3	N	-0-					5
08	6448	4415	-0-	-2033	-0-	78	1	4337	3	N	-0-					5
09	6240	5110	-0-	-1130	-0-	90	1	5020	3	N	-0-					5
10	6952	6952	-0-	-0-	-0-	137	1	6815	3	N	-0-					5
11	6240	5298	-0-	-942	-0-	120	1	5178	3	N	-0-					5
12	6448	4365	-0-	-2083	-0-	142	1	4223	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 41,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-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

01	2294 X	2181	-0-	-113	-0-	2074	2	107	9	N	97					137
02	2146 X	1976	-0-	-170	-0-	1935	2	41	9	N	37					174
03	2294 X	2060	-0-	-234	-0-	1968	2	92	9	N	84	178	1			80
04	2130 X	1146	-0-	-984	-0-	1106	2	40	9	N	36					116
05	2170 X	1640	-0-	-530	-0-	1597	2	43	9	N	39					155
06	2100 X	1660	-0-	-440	-0-	1604	2	56	9	N	51	173	1			33
07	2108 X	1247	-0-	-861	-0-	1191	2	56	9	N	51					84
08	2046 X	1842	-0-	-204	-0-	1807	2	35	9	N	32					116
09	1650 X	916	-0-	-734	-0-	882	2	34	9	N	31					147
10	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1963	2	47	9	N	43					190
11	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1815	2	133	9	N	121	179	1			132
12	1829 X	1253	-0-	-576	-0-	1190	2	63	9	N	57					189

TOTAL GAS PROD: 19,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

NORDHEIM (WILCOX 9900) //CONT.// 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
NORDHEIM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207993 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9875 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	1059	1	4583	2	N	151	183	1			168
						166	9									
02	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	1015	1	4860	2	N	41	2	8			207
						45	9									
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	1076	1	4426	2	N	23	2	8			228
						25	9									
04	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	1051	1	4729	2	N	-0-					228
05	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	1070	1	4939	2	N	19	178	1			69
						21	9									
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	984	1	2257	2	N	26					95
						29	9									
07	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	1129	1	3320	2	N	-0-					95
08	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	1035	1	3197	2	N	37	2	8			130
						41	9									
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	1002	1	2795	3	N	26	12	8			144
						29	9									
10	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	1044	1	3453	3	N	107					251
						118	9									
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	1038	1	2764	3	N	28	179	1			100
						31	9									
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	1056	1	2827	3	N	32					132
						35	9									

TOTAL GAS PROD: 57,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

NORDHEIM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236844 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9876 - 9922

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-	29	1			-0-
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			Y	-0-					-0-
04	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			Y	-0-					-0-
05	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5047	-0-	-683	-0-	5047	2			Y	-0-					-0-
07	8525	X	2830	-0-	-5695	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5391	-0-	-639	-0-	5391	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					-0-
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-0-
12	6231	X	74	-0-	-6157	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LRE OPERATING, LLC 511727
NORDHEIM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214395 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10732 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM (WILCOX, LOWER) 65937 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
NORDEIM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215732 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6518	-0-	-798	-0-	1010	1	5457	2	N	46					156
							51	9									
02	6844	X	5601	-0-	-1243	-0-	943	1	4605	2	N	48	177	1	2	8	25
							53	9									
03	7316	X	4767	-0-	-2549	-0-	1029	1	3738	2	N	-0-					25
04	6300	X	5529	-0-	-771	-0-	937	1	4496	2	N	87	3	8			109
							96	9									
05	6510	X	5445	-0-	-1065	-0-	801	1	4592	2	N	47					156
							52	9									
06	6300	X	6095	-0-	-205	-0-	910	1	5138	2	N	43	178	1			21
							47	9									
07	5983	X	2159	-0-	-3824	-0-	384	1	1749	2	N	24					45
							26	9									
08	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	950	1	6229	2	N	81	5	8			121
							89	9									
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	985	1	5326	3	N	45	10	8			156
							50	9									
10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1124	1	5684	3	N	43					199
							47	9									
11	7020	X	4209	-0-	-2811	-0-	1016	1	3186	3	N	6	175	1			30
							7	9									
12	7254	X	4681	-0-	-2573	-0-	1116	1	3379	3	N	169	176	1			23
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 65,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

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 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B DENY	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (11,400) 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

01	1984 X	1778	-0-	-206	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
02	1914 X	735	-0-	-1179	-0-	735	2	N	-0-			-0-
03	2046 X	1967	-0-	-79	-0-	1967	2	N	-0-			-0-
04	1980 X	1201	-0-	-779	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
05	1922 X	1763	-0-	-159	-0-	1763	2	N	-0-			-0-
06	1890 X	1669	-0-	-221	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
07	1953 X	1515	-0-	-438	-0-	1515	2	N	-0-			-0-
08	1953 X	1331	-0-	-622	-0-	1331	2	N	-0-			-0-
09	1710 X	1240	-0-	-470	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
10	1767 X	1475	-0-	-292	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
11	1680 X	1669	-0-	-11	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
12	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FURHKEN, LOLA WELL #: RRCID -> 185071 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11234 - 11266

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (11,400) //CONT.// 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 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	10013 X	9521	-0-	-492	-0-	9419	2	102	9	N	93	194	1			252
02	8758 X	8645	-0-	-113	-0-	8556	2	89	9	N	81					333
03	9362 X	9046	-0-	-316	-0-	8970	2	76	9	N	69	184	1			218
04	9060 X	9016	-0-	-44	-0-	8948	2	68	9	N	62					280
05	9362 X	9077	-0-	-285	-0-	8993	2	84	9	N	76					356
06	9060 X	8402	-0-	-658	-0-	8302	2	100	9	N	91	194	1			253
07	9331 X	8178	-0-	-1153	-0-	8102	2	76	9	N	69					322
08	8122 X	5882	-0-	-2240	-0-	5834	2	48	9	N	44					366
09	7860 X	7531	-0-	-329	-0-	7452	2	79	9	N	72	192	1			246
10	8122 X	7757	-0-	-365	-0-	7693	2	64	9	N	58					304
11	7860 X	7178	-0-	-682	-0-	7117	2	61	9	N	55					359
12	8122 X	6945	-0-	-1177	-0-	6861	2	84	9	N	76	179	1			256

TOTAL GAS PROD: 97,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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	4030 X	3721	-0-	-309	-0-	620	1	3101	2	Y	-0-					133
02	3567 X	3247	-0-	-320	-0-	580	1	2667	2	Y	-0-					133
03	3813 X	3362	-0-	-451	-0-	620	1	2742	2	Y	-0-					133
04	3690 X	3327	-0-	-363	-0-	3327	2			Y	-0-					133
05	3813 X	3316	-0-	-497	-0-	620	1	2696	2	Y	-0-					133
06	3600 X	3288	-0-	-312	-0-	600	1	2688	2	Y	-0-					133
07	3472 X	3404	-0-	-68	-0-	620	1	2784	2	Y	-0-					133
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	620	1	2551	2	Y	4					137
						4	9									
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	600	1	2523	2	Y	2					139
						2	9									
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	620	1	2679	2	Y	-0-					139
11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	600	1	2549	2	Y	-0-					139
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	620	1	2427	2	Y	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 39,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,000) //CONT.// 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					60
02	4959 X	3890	-0-	-1069	-0-	3884	2	6	9	N	5					65
03	5301 X	3946	-0-	-1355	-0-	3946	2			N	-0-					65
04	5130 X	3695	-0-	-1435	-0-	3667	2	28	9	N	25					90
05	4681 X	3722	-0-	-959	-0-	3689	2	33	9	N	30					120
06	4380 X	3593	-0-	-787	-0-	3568	2	25	9	N	23					143
07	4154 X	3612	-0-	-542	-0-	3601	2	11	9	N	10					153
08	3937 X	3566	-0-	-371	-0-	3555	2	11	9	N	10					163
09	3690 X	3334	-0-	-356	-0-	3317	2	17	9	N	15					178
10	3720 X	3325	-0-	-395	-0-	3321	2	4	9	N	4					182
11	3600 X	3115	-0-	-485	-0-	3108	2	7	9	N	6					188
12	3627 X	3137	-0-	-490	-0-	3124	2	13	9	N	12					200

TOTAL GAS PROD: 43,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

01	6541 X	6027	-0-	-514	-0-	5980	2	47	9	N	43					155
02	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5605	2	11	9	N	10					165
03	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7681	2	57	9	N	52					217
04	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					217
05	6014 X	1666	-0-	-4348	-0-	1663	2	3	9	N	3					220
06	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7041	2	65	9	N	59					279
07	18336 X	18336	-0-	-0-	-0-	18248	2	88	9	N	80					359
08	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	12279	2	36	9	N	33	185	1			207
09	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	14163	2	54	9	N	49					256
10	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	12689	2	22	9	N	20					276
11	11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	11577	2	69	9	N	63					339
12	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	11479	2	83	9	N	75	176	1			238

TOTAL GAS PROD: 115,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					40
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2			N	-0-					40
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					40
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40
05	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					40
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					40
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					40
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					40
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					40
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					40
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					40
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			27
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			27
03	93 X	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-			27
04	30 X	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			27
05	8 X	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			27
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			27
07	10 X	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			27
08	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			27
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			27
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			27
11	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			27
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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 (BASAL LULING) 66013 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
DOUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 237860 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9436 - 9446

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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/02/2012 - PLUGGED 5/2/2012

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	718	-0-	-243	-0-	118	1	600	2	N	-0-			-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	206	1	842	2	N	-0-			-0-
03	744 N	516	-0-	-228	-0-	43	1	473	2	N	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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: 2,282 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2224	-0-	2224	32433	2207	2	17	9	N	15					105
02	34340	X	1907	-0-	-32433	-0-	1894	2	13	9	N	12					117
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1631	2	8	9	N	7					124
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1980	2	3	9	N	3					127
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2189	2	25	9	N	23					150
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1980	2	17	9	N	15					165
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2076	2	4	9	N	4					169
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					169
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2028	2	12	9	N	11					180
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1651	2	51	9	N	46	158	1			68
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					68
12	2108	N	1070	-0-	-1038	-0-	1070	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 21,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	2883	X	2204	-0-	-679	-0-	228	1	1976	2	N	-0-					38
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	336	1	3714	2	N	30					68
							33	9									
03	2883	X	2695	-0-	-188	-0-	360	1	2315	2	N	18					86
							20	9									
04	2790	X	718	-0-	-2072	-0-	168	1	503	2	N	43					129
							47	9									
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					129
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					129
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					129
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					129
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	85	1			44
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

01	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	300	1	2424	2	N	35					203
							39	9									
02	2610	X	2508	-0-	-102	-0-	290	1	2176	2	N	38					241
							42	9									
03	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	280	1	2095	2	N	37					278
							41	9									
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	300	1	2505	2	N	51					329
							56	9									
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	310	1	2764	2	N	30	175	1			184
							33	9									
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	290	1	2326	2	N	24					208
							26	9									
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	290	1	2551	2	N	28					236
							31	9									
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	310	1	2616	2	N	49					285
							54	9									
09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	290	1	2472	2	N	97	95	1			287
							107	9									
10	3100	N	3608	-0-	508	508	290	1	3305	2	N	12	179	1			120
							13	9									
11	3000	N	3534	-0-	534	1042	300	1	3225	2	N	8					128
							9	9									
12	3100	N	3317	-0-	217	1259	310	1	3003	2	N	4					132
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 35,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		29	-0-	29	62	29	2			N	-0-					-0-
02	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	R	2077	-0-	-0-	-0-	2063	2	14	9	N	13					63
02	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	1647	2	17	9	N	15					78
03	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	1463	2	13	9	N	12					90
04	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	1574	2	6	9	N	5					95
05	1866	R	1866	-0-	-0-	-0-	1856	2	10	9	N	9					104
06	1932	R	1932	-0-	-0-	-0-	1923	2	9	9	N	8					112
07	1790	R	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	N	5					117
08	2028	R	2028	-0-	-0-	-0-	2015	2	13	9	N	12					129
09	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					129
10	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					129
11	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1365	2	3	9	N	3					132
12	1997	R	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 20,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254914 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3442 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	306	-0-	-562	-0-	80	1	226	2	N	-0-					-0-
02	667	#	561	-0-	-106	-0-	144	1	417	2	N	-0-					-0-
03	713	#	394	-0-	-319	-0-	112	1	282	2	N	-0-					-0-
04	510	#	431	-0-	-79	-0-	112	1	319	2	N	-0-					-0-
05	589	#	280	-0-	-309	-0-	104	1	176	2	N	-0-					-0-
06	660	R	660	-0-	-0-	-0-	72	1	588	2	N	-0-					-0-
07	589	#	204	-0-	-385	-0-	64	1	140	2	N	-0-					-0-
08	434	#	299	-0-	-135	-0-	80	1	219	2	N	-0-					-0-
09	660	#	359	-0-	-301	-0-	128	1	231	2	N	-0-					-0-
10	682	#	364	-0-	-318	-0-	96	1	268	2	N	-0-					-0-
11	660	#	322	-0-	-338	-0-	104	1	218	2	N	-0-					-0-
12	386	R	386	-0-	-0-	-0-	120	1	266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,566 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NORMANNA (PETTUS) 66013 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 251074 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4300 - 4303

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2012 - PLUGGED 10/22/12

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-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

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	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		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-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- 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-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	434 #	338	-0-	-96	-0-	56 1 1 9	281 2	N	1					189
02	498 R	498	-0-	-0-	-0-	98 1	400 2	N	-0-					189
03	372 #	186	-0-	-186	-0-	16 1	170 2	N	-0-	189	1			-0-
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-					-0-
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-					-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-					-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-					-0-
08	132 #	-0-	-0-	-132	-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: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HYNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 266670 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5654 - 5668

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- B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	13051 #	8493	-0-	-4558	-0-	8450	2	43	9	N	39	160	1			228
02	6532 R	6532	-0-	-0-	-0-	6435	2	97	9	N	88	196	1			120
03	8284 R	8284	-0-	-0-	-0-	8276	2	8	9	N	7					127
04	7670 R	7670	-0-	-0-	-0-	7596	2	74	9	N	67					194
05	7617 R	7617	-0-	-0-	-0-	7588	2	29	9	N	26					220
06	8220 #	6074	-0-	-2146	-0-	6048	2	26	9	N	24					244
07	7750	7498	-0-	-252	-0-	7458	2	40	9	N	36					280
08	1704 N	5272	-0-	3568 B	3568	5243	2	29	9	N	26					306
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3568												
09	6060 N	6481	-0-	421 B	3989	6464	2	17	9	N	15					321
10	7502 N	5410	-0-	-2092 B	1897	5388	2	22	9	N	20					341
11	7260	6795	-0-	-465 B	1432	6766	2	29	9	N	26					367
12	7502	6893	-0-	-609 B	823	6890	2	3	9	N	3					370

TOTAL GAS PROD: 83,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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	0 W	6480	-0-	6480	92885	310	1	6170	2	N	-0-					70
02	0 W	5208	-0-	5208	98093	290	1	4918	2	N	-0-					70
03	0 W	5402	-0-	5402	103495	310	1	5092	2	N	-0-					70
04	16551	4481	-0-	-12070	91425	300	1	4181	2	N	-0-					70
05	19003	3617	-0-	-15386	76039	310	1	3307	2	N	-0-					70
06	18390	3358	-0-	-15032	61007	300	1	3058	2	N	-0-					70
07	7750	1423	-0-	-6327	54680	310	1	1113	2	N	-0-					70
08	3627 N	-0-	-0-	-3627 B	51053					N	-0-					70
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				51053												
09	12899 N	-0-	-0-	-12899 B	38154					N	-0-					70
10	15968 N	-0-	-0-	-15968 B	22186					N	-0-					70
11	15453 N	-0-	-0-	-15453 B	6733					N	-0-					70
12	6733 N	-0-	-0-	-6733 B	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 29,969 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	N	3					3
03	3100 N	3721	-0-	621	621	3704	2	17	9	N	15					18
04	2752 N	2131	-0-	-621	-0-	2100	2	31	9	N	28					46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	1020	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					46
07	1054	236	-0-	-818	-0-	234	2	2	9	N	2					48
08	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	5			N	-0-					48
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	6541	6377	-0-	-164	5777	6377	2			N	-0-					-0-
02	6119	4609	-0-	-1510	4267	4609	2			N	-0-					-0-
03	6541	6326	-0-	-215	4052	6326	2			N	-0-					-0-
04	6330	5727	-0-	-603	3449	5727	2			N	-0-					-0-
05	10313	6864	-0-	-3449	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
06	6186 R	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	6324 #	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
08	6541	4813	-0-	-1728	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
09	7447	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
10	6541	5542	-0-	-999	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
11	6961	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	6541	6217	-0-	-324	-0-	6217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,069 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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7270	-0-	-1813	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	6765	-0-	-1732	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	6999	-0-	-2084	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	120	-0-	-8670	-0-	108	2	12	9	N	11					11
05	9083	X	1071	-0-	-8012	-0-	941	2	130	9	N	118	3	8			126
06	8790	X	998	-0-	-7792	-0-	998	2			N	-0-					126
07	9083	X	1134	-0-	-7949	-0-	1132	2	2	9	N	2	2	8			126
08	9083	X	772	-0-	-8311	-0-	772	2			N	-0-	126	1			-0-
09	8790	X	523	-0-	-8267	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	23	-0-	-9060	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	166	-0-	-8624	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	14	-0-	-9069	-0-	14	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

TOTAL GAS PROD: 25,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 4 RRCID -> 239483 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3200 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	6169	X	4801	-0-	-1368	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4110	-0-	-1284	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4732	-0-	-352	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4790	-0-	-10	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4771	-0-	-34	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4133	-0-	-517	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3733	-0-	-1227	-0-	3731	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4960	X	3790	-0-	-1170	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3536	-0-	-1264	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	2820	-0-	-1954	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	2216	-0-	-1924	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2667	-0-	-1115	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NURSERY (3260) //CONT.// 66310 626 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 3 RRCID -> 239260 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3252 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIESE WELL #: 1 RRCID -> 261737 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4042 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	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3348 - 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	6169	X	6044	-0-	-125	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
02	5771	X	4744	-0-	-1027	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5175	-0-	-675	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5059	-0-	-986	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5607	-0-	-243	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5345	-0-	-204	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5210	-0-	-587	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5549	-0-	-121	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	4719	-0-	-1140	-0-	4719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3400) //CONT.// 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. //CONT.// 295861
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	31 X	-0-	-0-	-31	-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	14B2 EXT	-0-	-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	5022 #	1346	-0-	-3676	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
02	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
03	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
04	1866 R	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
07	1922 #	-0-	-0-	-1922	-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	1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
12	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,133 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12214 X	-0-	-0-	-12214	B -0-				N	-0-			-0-
02	11426 X	-0-	-0-	-11426	B -0-				N	-0-			-0-
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	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	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-

NURSERY (3500) //CONT.// 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-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-

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	INC G-10	-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	3779	-0-	3779	B	3779	3779	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	6036	-0-	6036	B	9815	6036	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	7256	-0-	7256	B	17071	7256	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	7256	-0-	7256	B	24327	7256	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	3026	-0-	3026	B	27353	3026	2		N	-0-			-0-
11	29843 X	2490	-0-	-27353	B	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
12	2256 X	2256	-0-	-0-	B	-0-	2256	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 1 RRCID -> 231783 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3522 - 3524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

NURSERY (3500) //CONT.// 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
GIESE WELL #: 2 RRCID -> 232280 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3321 - 3323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	-0-	-0-	-3441 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2697	X	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3591					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3591					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3591					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3591					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	491					N	-0-					-0-
06	491	N	-0-	-0-	-491	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-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 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-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, 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

01	7626 #	6917	-0-	-709		-0-	6917	2	N	-0-		-0-
02	6639 N	6639	-0-	-0-	B	-0-	6639	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	7657 N	7156	-0-	-501	B	-0-	7156	2	N	-0-		-0-
04	7501 N	7501	-0-	-0-	B	-0-	7501	2	N	-0-		-0-
05	7516 N	7516	-0-	-0-	B	-0-	7516	2	N	-0-		-0-
06	6930 N	6882	-0-	-48	B	-0-	6882	2	N	-0-		-0-
07	7750 N	6671	-0-	-1079	B	-0-	6671	2	N	-0-		-0-
08	5827 R	5827	-0-	-0-	B	-0-	5827	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6870 N	3838	-0-	-3032	B	-0-	3838	2	N	-0-		-0-
10	6665 N	3428	-0-	-3237	B	-0-	3428	2	N	-0-		-0-
11	5640 N	2690	-0-	-2950	B	-0-	2690	2	N	-0-		-0-
12	3968 N	2071	-0-	-1897	B	-0-	2071	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 67,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 257725 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3320 - 3322

01	7192 #	6110	-0-	-1082		-0-	6110	2	N	-0-		-0-
02	5916 N	5365	-0-	-551	B	-0-	5365	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6324 N	5134	-0-	-1190	B	-0-	5134	2	N	-0-		-0-
04	5910 N	5814	-0-	-96	B	-0-	5814	2	N	-0-		-0-
05	5735 N	5691	-0-	-44	B	-0-	5691	2	N	-0-		-0-
06	4980 N	3745	-0-	-1235	B	-0-	3745	2	N	-0-		-0-
07	6014 N	5018	-0-	-996	B	-0-	5018	2	N	-0-		-0-
08	5704 N	5217	-0-	-487	B	-0-	5217	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4499 N	4499	-0-	-0-	B	-0-	4499	2	N	-0-		-0-
10	5022 N	3471	-0-	-1551	B	-0-	3471	2	N	-0-		-0-
11	5040 N	1427	-0-	-3613	B	-0-	1427	2	N	-0-		-0-
12	4650 N	-0-	-0-	-4650	B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 51,491 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	7750 #	1948	-0-	-5802	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
02	3480	1595	-0-	-1885	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	3720	1402	-0-	-2318	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	3480 #	1318	-0-	-2162	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	2387 #	1119	-0-	-1268	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	1890 #	1016	-0-	-874	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,398 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	0 W	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
02	0 W	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-

NURSERY, S. (3625) //CONT.// 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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

01	8246 #	6496	-0-	-1750	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
02	8666	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
03	7595	9648	-0-	2053	2053	9648	2			N	-0-					-0-
04	7350	8925	-0-	1575	3628	8925	2			N	-0-					-0-
05	12203	8575	-0-	-3628	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
06	8923	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
07	7595 #	7045	-0-	-550	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
08	9641 #	7569	-0-	-2072	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
09	8940 #	7947	-0-	-993	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
10	9207 #	8108	-0-	-1099	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
11	8910 #	7434	-0-	-1476	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
12	8215 #	7433	-0-	-782	-0-	7433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,769 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

01	15035	12964	-0-	-2071	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
02	13219 R	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
03	13731 R	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
04	13150 R	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
05	14258	14258	-0-	-0-	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
06	13680	13503	-0-	-177	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
07	14136	14091	-0-	-45	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
08	11795 R	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
09	14313 R	14313	-0-	-0-	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
10	14260 #	11524	-0-	-2736	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
11	14141 R	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
12	14787 #	14119	-0-	-668	-0-	14119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,808 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	2573	1275	-0-	-1298	-0-	392	1	883	2	N	-0-					-0-
02	2407	1376	-0-	-1031	-0-	620	1	756	2	N	-0-					-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	413	1	758	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	413	1	758	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,993 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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2371	-0-	-1039	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	3886 #	2305	-0-	-1581	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
03	4154 #	2391	-0-	-1763	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	4020 #	2177	-0-	-1843	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	3007 #	1660	-0-	-1347	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	2370 #	2278	-0-	-92	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,182 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	869	1	12165	2	N	477	363	1			194
						525	9									
02	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	830	1	10937	2	N	415	537	1			72
						457	9									
03	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	854	1	10265	2	N	167	179	1			60
						184	9									
04	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	787	1	9723	2	N	520	358	1			222
						572	9									
05	9982 X	6760	-0-	-3222	-0-	411	1	6192	2	N	143	175	1			190
						157	9									
06	12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	937	1	11556	2	N	250	336	1			104
						275	9									
07	12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	901	1	10869	2	N	380	357	1			127
						418	9									
08	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	921	1	10136	2	N	354	359	1			122
						389	9									
09	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	830	1	8549	2	N	327	359	1			90
						360	9									
10	9300 X	6064	-0-	-3236	-0-	777	1	5072	2	N	195	183	1			102
						215	9									
11	9000 X	7534	-0-	-1466	-0-	818	1	6508	2	N	189	177	1			114
						208	9									
12	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	891	1	9690	2	N	315	180	1			249
						347	9									

TOTAL GAS PROD: 125,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,732

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	232	1	3253	2	N	34					55
						37	9									
02	2987 X	2917	-0-	-70	-0-	204	1	2684	2	N	26					81
						29	9									
03	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	256	1	3074	2	N	26					107
						29	9									
04	3420 X	3200	-0-	-220	-0-	237	1	2934	2	N	26					133
						29	9									
05	3534 X	1984	-0-	-1550	-0-	122	1	1843	2	N	17					150
						19	9									
06	3420 X	2918	-0-	-502	-0-	217	1	2669	2	N	29					179
						32	9									
07	3348 X	2882	-0-	-466	-0-	219	1	2639	2	N	22	166	1			35
						24	9									
08	3348 X	2828	-0-	-520	-0-	234	1	2570	2	N	22					57
						24	9									
09	3210 X	2751	-0-	-459	-0-	241	1	2486	2	N	22					79
						24	9									
10	3007 X	1993	-0-	-1014	-0-	262	1	1708	2	N	21					100
						23	9									
11	2910 X	2752	-0-	-158	-0-	305	1	2430	2	N	15					115
						17	9									
12	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	250	1	2716	2	N	29					144
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 34,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	215	1	3005	2	N	51					153
							56	9									
02	2929	X	2891	-0-	-38	-0-	200	1	2639	2	N	47	173	1			27
							52	9									
03	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	200	1	2410	2	N	48					75
							53	9									
04	3180	X	2643	-0-	-537	-0-	194	1	2402	2	N	43					118
							47	9									
05	3286	X	1238	-0-	-2048	-0-	75	1	1134	2	N	26					144
							29	9									
06	3180	X	2002	-0-	-1178	-0-	147	1	1814	2	N	37					181
							41	9									
07	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	196	1	2368	2	N	35	175	1			41
							39	9									
08	2728	X	2134	-0-	-594	-0-	174	1	1920	2	N	36					77
							40	9									
09	2640	X	2224	-0-	-416	-0-	193	1	1991	2	N	36					113
							40	9									
10	2604	X	1923	-0-	-681	-0-	251	1	1635	2	N	34					147
							37	9									
11	2520	X	1853	-0-	-667	-0-	207	1	1646	2	N	-0-	122	1			25
12	2604	X	2324	-0-	-280	-0-	194	1	2107	2	N	21					46
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 27,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	234	1	3281	2	N	37					107
							41	9									
02	3567	X	3093	-0-	-474	-0-	216	1	2838	2	N	35					142
							39	9									
03	3813	X	3173	-0-	-640	-0-	240	1	2891	2	N	38					180
							42	9									
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	282	1	3481	2	N	29					209
							32	9									
05	3689	X	1490	-0-	-2199	-0-	92	1	1383	2	N	14	155	1			68
							15	9									
06	3450	X	2692	-0-	-758	-0-	199	1	2456	2	N	34					102
							37	9									
07	3937	X	3095	-0-	-842	-0-	234	1	2819	2	N	38					140
							42	9									
08	3937	X	2711	-0-	-1226	-0-	221	1	2435	2	N	50					190
							55	9									
09	3810	X	2680	-0-	-1130	-0-	236	1	2423	2	N	19					209
							21	9									
10	3100	X	1981	-0-	-1119	-0-	260	1	1699	2	N	20					229
							22	9									
11	3000	X	1523	-0-	-1477	-0-	170	1	1353	2	N	-0-	181	1			48
12	3100	X	2599	-0-	-501	-0-	215	1	2347	2	N	34					82
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 32,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BASSETT WELL #: 1 RRCID -> 182013 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9294 - 9297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 08/28/2012 - PLUGGED 08/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 256085 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9040 - 9160

01	56978 X	46849	-0-	-10129	-0-	46143	2	706	9	N	642	548	1			211
02	41966 X	41966	-0-	-0-	-0-	41399	2	567	9	N	515	546	1			180
03	42089 X	42089	-0-	-0-	-0-	41462	2	627	9	N	570	537	1			213
04	47700 X	36204	-0-	-11496	-0-	35705	2	499	9	N	454	352	1			315
05	48887 X	34841	-0-	-14046	-0-	34357	2	484	9	N	440	522	1			233
06	45330 X	33585	-0-	-11745	-0-	33156	2	429	9	N	390	521	1			102
07	44857 X	34112	-0-	-10745	-0-	33648	2	464	9	N	422	352	1			172
08	36177 X	29810	-0-	-6367	-0-	29468	2	342	9	N	311	346	1			137
09	35010 X	22298	-0-	-12712	-0-	21949	2	349	9	N	317	346	1			108
10	34844 X	17225	-0-	-17619	-0-	17031	2	194	9	N	176					284
11	33600 X	12489	-0-	-21111	-0-	12320	2	169	9	N	154	315	1			123
12	34100 X	12060	-0-	-22040	-0-	11918	2	142	9	N	129					252

TOTAL GAS PROD: 363,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,520

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 (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	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	878	1	4796	2	N	-0-					36
02	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	258	1	5701	2	N	31					67
						34	9									
03	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	363	1	6068	2	N	58					125
						64	9									
04	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	319	1	5459	2	N	35					160
						39	9									
05	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	543	1	5584	2	N	36					196
						40	9									
06	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	723	1	5375	2	N	-0-					196
07	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	816	1	5078	2	N	67					263
						74	9									
08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	523	1	3385	2	N	42					305
						46	9									
09	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	721	1	5318	2	N	37	177	1			165
						41	9									
10	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	833	1	5115	2	N	74	176	1			63
						81	9									
11	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	890	1	4816	2	N	48					111
						53	9									
12	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	1012	1	4464	2	N	50					161
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 69,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	58	196	1			27
						64	9									
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	9					36
						10	9									
03	279 N	54	-0-	-225	-0-	1	1	19	2	N	31					67
						34	9									
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	15					82
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	N	7					89
						8	9									
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	37	2	N	5					94
						6	9									
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	10					104
						11	9									
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	7					111
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	3					114
						3	9									
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	N	5					119
						6	9									
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	39	1	209	2	N	14					133
						15	9									
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	8	1	38	2	N	5					138
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	0		3980	-0-	3980	3980	604	1	3301	2	N	68					68
							75	9									
02	0		28350	-0-	28350	32330	1183	1	26141	2	N	933	723	1			278
							1026	9									
03	58895	X	26565	-0-	-32330	-0-	1444	1	24138	2	N	894	750	1			422
							983	9									
04	28410	X	26241	-0-	-2169	-0-	1418	1	24281	2	N	493	754	1			161
							542	9									
05	29357	X	20456	-0-	-8901	-0-	1774	1	18234	2	N	407	358	1			210
							448	9									
06	28410	X	15498	-0-	-12912	-0-	1804	1	13416	2	N	253	177	1			286
							278	9									
07	29357	X	12250	-0-	-17107	-0-	1663	1	10349	2	N	216	177	1			325
							238	9									
08	29357	X	8994	-0-	-20363	-0-	1182	1	7644	2	N	153	351	1			127
							168	9									
09	28410	X	12373	-0-	-16037	-0-	1453	1	10714	2	N	187					314
							206	9									
10	29357	X	9990	-0-	-19367	-0-	1380	1	8468	2	N	129					443
							142	9									
11	28410	X	9283	-0-	-19127	-0-	1430	1	7743	2	N	100	187	1			356
							110	9									
12	29357	X	8781	-0-	-20576	-0-	1608	1	7097	2	N	69	172	1			253
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 182,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,902

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	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	559	1	6228	2	N	44					184
							48	9									
02	7250	X	5556	-0-	-1694	-0-	437	1	5101	2	N	16					200
							18	9									
03	7750	X	6207	-0-	-1543	-0-	399	1	5714	2	N	85	181	1			104
							94	9									
04	7500	X	6632	-0-	-868	-0-	483	1	6087	2	N	56					160
							62	9									
05	7223	X	6374	-0-	-849	-0-	479	1	5786	2	N	99					259
							109	9									
06	6600	X	5436	-0-	-1164	-0-	394	1	4963	2	N	72	176	1			155
							79	9									
07	6851	X	1729	-0-	-5122	-0-	124	1	1590	2	N	14					169
							15	9									
08	6851	X	5299	-0-	-1552	-0-	357	1	4920	2	N	20					189
							22	9									
09	6630	X	4857	-0-	-1773	-0-	332	1	4513	2	N	11					200
							12	9									
10	6386	X	5098	-0-	-1288	-0-	339	1	4718	2	N	37	177	1			60
							41	9									
11	5430	X	5068	-0-	-362	-0-	344	1	4669	2	N	50					110
							55	9									
12	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	360	1	4671	2	N	67					177
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 64,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

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	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	395	1	4404	2	N	89					229
						98	9									
02	4524 X	3834	-0-	-690	-0-	298	1	3479	2	N	52	179	1			102
						57	9									
03	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	255	1	3648	2	N	85					187
						94	9									
04	4740 X	2914	-0-	-1826	-0-	210	1	2651	2	N	48	185	1			50
						53	9									
05	4898 X	1478	-0-	-3420	-0-	110	1	1333	2	N	32					82
						35	9									
06	4740 X	1107	-0-	-3633	-0-	79	1	993	2	N	32					114
						35	9									
07	4092 X	2746	-0-	-1346	-0-	194	1	2494	2	N	53					167
						58	9									
08	3999 X	3124	-0-	-875	-0-	209	1	2876	2	N	35					202
						39	9									
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	204	1	2777	2	N	5					207
						6	9									
10	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	218	1	3041	2	N	29	177	1			59
						32	9									
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	219	1	2975	2	N	48					107
						53	9									
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	226	1	2922	2	N	50					157
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 36,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

01	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	92	1	1027	2	N	22					117
						24	9									
02	1189 X	1047	-0-	-142	-0-	81	1	949	2	N	15					132
						17	9									
03	1271 X	824	-0-	-447	-0-	53	1	754	2	N	15					147
						17	9									
04	1230 X	908	-0-	-322	-0-	62	1	782	2	N	58					205
						64	9									
05	1240 X	815	-0-	-425	-0-	62	1	749	2	N	4					209
						4	9									
06	1110 X	766	-0-	-344	-0-	52	1	660	2	N	49	179	1			79
						54	9									
07	1116 X	788	-0-	-328	-0-	54	1	695	2	N	35					114
						39	9									
08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	71	1	972	2	N	15					129
						17	9									
09	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	74	1	1010	2	N	11					140
						12	9									
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	70	1	980	2	N	10					150
						11	9									
11	1020 X	976	-0-	-44	-0-	64	1	873	2	N	35					185
						39	9									
12	1147 X	988	-0-	-159	-0-	68	1	883	2	N	34					219
						37	9									

TOTAL GAS PROD: 11,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

01	279 X	263	-0-	-16	-0-	49	1	170	2	N	40					159
						44	9									
02	290 X	280	-0-	-10	-0-	44	1	145	2	N	83	180	1			62
						91	9									
03	310 X	227	-0-	-83	-0-	31	1	179	2	N	15					77
						17	9									
04	300 X	243	-0-	-57	-0-	39	1	152	2	N	47					124
						52	9									
05	310 X	248	-0-	-62	-0-	41	1	145	2	N	56					180
						62	9									
06	300 X	199	-0-	-101	-0-	41	1	136	2	N	20					200
						22	9									
07	381 X	381	-0-	-0-	-0-	69	1	280	2	N	29	179	1			50
						32	9									
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	62	1	226	2	N	10					60
						11	9									
09	240 X	237	-0-	-3	-0-	50	1	174	2	N	12					72
						13	9									
10	372 X	267	-0-	-105	-0-	55	1	187	2	N	23					95
						25	9									
11	360 X	284	-0-	-76	-0-	48	1	197	2	N	35					130
						39	9									
12	372 X	257	-0-	-115	-0-	44	1	161	2	N	47					177
						52	9									

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

01	6355 X	6309	-0-	-46	-0-	1407	1	4899	2	N	3	2	8			244
						3	9									
02	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	1438	1	4746	2	N	23	175	1			92
						25	9									
03	6355 X	6270	-0-	-85	-0-	920	1	5249	2	N	92					184
						101	9									
04	6150 X	6084	-0-	-66	-0-	1243	1	4817	2	N	22					206
						24	9									
05	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	1427	1	4976	2	N	69	175	1			100
						76	9									
06	6150 X	5920	-0-	-230	-0-	1347	1	4489	2	N	76					176
						84	9									
07	6355 X	6216	-0-	-139	-0-	1221	1	4923	2	N	65					241
						72	9									
08	6355 X	6135	-0-	-220	-0-	1320	1	4809	2	N	5					246
						6	9									
09	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	1606	1	5637	2	N	43	184	1			105
						47	9									
10	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	1553	1	5267	2	N	66					171
						73	9									
11	6030 X	5622	-0-	-408	-0-	1089	1	4432	2	N	92	179	1			84
						101	9									
12	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	1552	1	5680	2	N	92					176
						101	9									

TOTAL GAS PROD: 76,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

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	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	135	1	1508	2	N	3					152
						3	9									
02	1537 X	1030	-0-	-507	-0-	81	1	947	2	N	2					154
						2	9									
03	1209 X	1047	-0-	-162	-0-	68	1	972	2	N	6					160
						7	9									
04	1590 X	309	-0-	-1281	-0-	23	1	286	2	N	-0-					160
05	1643 X	403	-0-	-1240	-0-	31	1	371	2	N	1					161
						1	9									
06	1590 X	1094	-0-	-496	-0-	80	1	1013	2	N	1					162
						1	9									
07	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	116	1	1497	2	N	1					163
						1	9									
08	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	102	1	1397	2	N	1					164
						1	9									
09	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	88	1	1194	2	N	-0-					164
10	1612 X	1407	-0-	-205	-0-	94	1	1313	2	N	-0-					164
11	1560 X	1451	-0-	-109	-0-	100	1	1351	2	N	-0-					164
12	1612 X	1071	-0-	-541	-0-	77	1	994	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 13,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	676	1	4592	2	N	33					207
						36	9									
02	4959 X	2969	-0-	-1990	-0-	385	1	2548	2	N	33	181	1			59
						36	9									
03	5239 X	2801	-0-	-2438	-0-	184	1	2595	2	N	20					79
						22	9									
04	5130 X	4120	-0-	-1010	-0-	388	1	3682	2	N	45					124
						50	9									
05	5301 X	4400	-0-	-901	-0-	510	1	3835	2	N	50					174
						55	9									
06	5130 X	3670	-0-	-1460	-0-	347	1	3269	2	N	49	179	1			44
						54	9									
07	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	592	1	4765	2	N	66					110
						73	9									
08	4402 X	4195	-0-	-207	-0-	530	1	3615	2	N	45					155
						50	9									
09	4260 X	95	-0-	-4165	-0-	41	1	54	2	N	-0-					155
10	5425 X	95	-0-	-5330	-0-	61	1	34	2	N	-0-					155
11	5250 X	128	-0-	-5122	-0-	61	1	67	2	N	-0-					155
12	5425 X	53	-0-	-5372	-0-	3	1	50	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 33,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015 X	1843	-0-	-172	-0-	152	1	1691	2	N	-0-					136
02	1885 X	1852	-0-	-33	-0-	146	1	1702	2	N	4					140
						4	9									
03	1984 X	1733	-0-	-251	-0-	113	1	1616	2	N	4					144
						4	9									
04	1920 X	1580	-0-	-340	-0-	116	1	1458	2	N	5					149
						6	9									
05	1984 X	1660	-0-	-324	-0-	127	1	1532	2	N	1					150
						1	9									
06	1920 X	1845	-0-	-75	-0-	135	1	1697	2	N	12					162
						13	9									
07	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	159	1	2046	2	N	51					213
						56	9									
08	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	136	1	1878	2	N	136	177	1			172
						150	9									
09	1860 X	1804	-0-	-56	-0-	123	1	1675	2	N	5					177
						6	9									
10	2263 X	1658	-0-	-605	-0-	111	1	1543	2	N	4					181
						4	9									
11	2190 X	1609	-0-	-581	-0-	110	1	1496	2	N	3					184
						3	9									
12	2263 X	1694	-0-	-569	-0-	121	1	1572	2	N	1					185
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 161247 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962

01	1674 X	932	-0-	-742	-0-	208	1	724	2	N	-0-					-0-
02	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	260	1	859	2	N	-0-					-0-
03	1240 X	1191	-0-	-49	-0-	178	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	1200 X	1166	-0-	-34	-0-	239	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	279	1	973	2	N	-0-					-0-
06	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	285	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1209 X	1051	-0-	-158	-0-	209	1	842	2	N	-0-					-0-
08	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	319	1	1160	2	N	-0-					-0-
09	1230 X	858	-0-	-372	-0-	190	1	668	2	N	-0-					-0-
10	1271 X	926	-0-	-345	-0-	211	1	715	2	N	-0-					-0-
11	1440 X	1056	-0-	-384	-0-	208	1	848	2	N	-0-					-0-
12	1488 X	1313	-0-	-175	-0-	282	1	1031	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,577 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	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	427	1	3686	2	N	31					165
						34	9									
02	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	729	1	6299	2	N	61	179	1			47
						67	9									
03	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	456	1	6516	2	N	81					128
						89	9									
04	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	420	1	5295	2	N	86					214
						95	9									
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	445	1	5375	2	N	50	177	1			87
						55	9									
06	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	433	1	5458	2	N	62					149
						68	9									
07	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	470	1	6046	2	N	46					195
						51	9									
08	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	458	1	6304	2	N	15					210
						17	9									
09	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	429	1	5835	2	N	68	181	1			97
						75	9									
10	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	456	1	6348	2	N	55					152
						61	9									
11	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	452	1	6131	2	N	42					194
						46	9									
12	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	477	1	6184	2	N	23					217
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 75,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B DENY	-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	2108	X	2052	-0-	-56	-0-	453	1	1578	2	N	19	180	1			49
							21	9									
02	2059	X	1635	-0-	-424	-0-	374	1	1236	2	N	23					72
							25	9									
03	2201	X	2023	-0-	-178	-0-	297	1	1694	2	N	29					101
							32	9									
04	2130	X	1983	-0-	-147	-0-	399	1	1547	2	N	34					135
							37	9									
05	2077	X	2033	-0-	-44	-0-	443	1	1546	2	N	40					175
							44	9									
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	454	1	1514	2	N	45	172	1			48
							50	9									
07	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	398	1	1606	2	N	38					86
							42	9									
08	2046	X	1968	-0-	-78	-0-	416	1	1515	2	N	34					120
							37	9									
09	2010	X	1536	-0-	-474	-0-	336	1	1178	2	N	20					140
							22	9									
10	2077	X	1819	-0-	-258	-0-	407	1	1381	2	N	28					168
							31	9									
11	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	403	1	1641	2	N	16					184
							18	9									
12	2046	X	1256	-0-	-790	-0-	267	1	977	2	N	11					195
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					115
02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-					115
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					115
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					115
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 31 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	32712	X	32712	-0-	-0-	-0-	310 1456	1 9	30946	2	N	1324	1250	1			493
02	28823	X	28823	-0-	-0-	-0-	290 1168	1 9	27365	2	N	1062	1239	1			316
03	28592	X	28592	-0-	-0-	-0-	310 1121	1 9	27161	2	N	1019	1059	1			276
04	26640	X	26640	-0-	-0-	-0-	300 1014	1 9	25326	2	N	922	891	1			307
05	26350	X	26091	-0-	-259	-0-	310 883	1 9	24898	2	N	803	895	1			215
06	25500	X	23982	-0-	-1518	-0-	300 804	1 9	22878	2	N	731	705	1			241
07	26350	X	24193	-0-	-2157	-0-	310 873	1 9	23010	2	N	794	883	1			152
08	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	310 750	1 9	21904	2	N	682	710	1			124
09	23700	X	21077	-0-	-2623	-0-	300 648	1 9	20129	2	N	589	533	1			180
10	24490	X	20907	-0-	-3583	-0-	310 772	1 9	19825	2	N	702	717	1			165
11	23700	X	18625	-0-	-5075	-0-	250 633	1 9	17742	2	N	575	536	1			204
12	24180	X	20276	-0-	-3904	-0-	465 674	1 9	19137	2	N	613	713	1			104

TOTAL GAS PROD: 294,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,816

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	2418	X	2291	-0-	-127	-0-	351 153	1 9	1787	2	N	139	165	1			91
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	331 149	1 9	1998	2	N	135					226
03	2418	X	2370	-0-	-48	-0-	327 140	1 9	1903	2	N	127	177	1			176
04	2340	X	2282	-0-	-58	-0-	357 133	1 9	1792	2	N	121	180	1			117
05	2635	X	2304	-0-	-331	-0-	372 149	1 9	1783	2	N	135	177	1			75
06	2550	X	2172	-0-	-378	-0-	359 131	1 9	1682	2	N	119					194
07	2635	X	2011	-0-	-624	-0-	294 139	1 9	1578	2	N	126	178	1			142
08	2356	X	2221	-0-	-135	-0-	316 136	1 9	1769	2	N	124	181	1			85
09	2280	X	2238	-0-	-42	-0-	359 139	1 9	1740	2	N	126					211
10	2294	X	2142	-0-	-152	-0-	362 136	1 9	1644	2	N	124	179	1			156
11	2160	X	1923	-0-	-237	-0-	334 113	1 9	1476	2	N	103	180	1			79
12	2325	X	2161	-0-	-164	-0-	356 140	1 9	1665	2	N	127					206

TOTAL GAS PROD: 26,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,506

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	1209 X	1134	-0-	-75	-0-	352	1	727	2	N	50	190	1			192
						55	9									
02	1131 X	843	-0-	-288	-0-	290	1	501	2	N	47					239
						52	9									
03	1209 X	1113	-0-	-96	-0-	348	1	680	2	N	77					316
						85	9									
04	1170 X	1036	-0-	-134	-0-	351	1	666	2	N	17	194	1			139
						19	9									
05	1147 X	667	-0-	-480	-0-	667	2			N	-0-					139
06	1110 X	844	-0-	-266	-0-	844	2			N	-0-					139
07	1116 X	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					139
08	1116 X	381	-0-	-735	-0-	326	2	55	9	N	50	189	1			-0-
09	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1336	2	257	9	N	234					234
11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1101	2	78	9	N	71	196	1			109
12	1519 X	1407	-0-	-112	-0-	1301	2	106	9	N	96					205

TOTAL GAS PROD: 12,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

01	1767 X	1653	-0-	-114	-0-	519	1	1068	2	N	60					245
						66	9									
02	1653 X	1562	-0-	-91	-0-	552	1	952	2	N	53	196	1			102
						58	9									
03	1767 X	1664	-0-	-103	-0-	552	1	1076	2	N	33					135
						36	9									
04	1650 X	1530	-0-	-120	-0-	520	1	982	2	N	25					160
						28	9									
05	1674 X	960	-0-	-714	-0-	960	2			N	-0-					160
06	1620 X	1503	-0-	-117	-0-	1503	2			N	-0-					160
07	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					160
08	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2359	2	33	9	N	30	190	1			-0-
09	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2155	2	152	9	N	138					138
11	2310 X	1758	-0-	-552	-0-	1721	2	37	9	N	34					172
12	2387 X	2175	-0-	-212	-0-	2101	2	74	9	N	67					239

TOTAL GAS PROD: 21,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B DENY	293	-0-	293	293	293	2			N	-0-					165
09	14B DENY	950	-0-	950	1243	950	2			N	-0-					165
10	14B DENY	704	-0-	704	1947	616	2	88	9	N	80					245
11	2473 X	526	-0-	-1947	-0-	492	2	34	9	N	31	196	1			80
12	811 X	811	-0-	-0-	-0-	778	2	33	9	N	30					110

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	5270	X	4747	-0-	-523	-0-	3	1	4567	2	N	161	195	1			388
							177	9									
02	4930	X	4181	-0-	-749	-0-	2	1	4012	2	N	152	197	1			343
							167	9									
03	5270	X	4714	-0-	-556	-0-	3	1	4589	2	N	111	194	1			260
							122	9									
04	4920	X	4338	-0-	-582	-0-	3	1	4182	2	N	139	192	1			207
							153	9									
05	5084	X	3981	-0-	-1103	-0-	3981	2			N	-0-					207
06	4590	X	2743	-0-	-1847	-0-	2743	2			N	-0-	192	1			15
07	4712	X	3448	-0-	-1264	-0-	3448	2			N	-0-					15
08	5270	X	3524	-0-	-1746	-0-	3331	2	193	9	N	175	190	1			-0-
09	5100	X	3129	-0-	-1971	-0-	2920	2	209	9	N	190	190	1			-0-
10	5270	X	4005	-0-	-1265	-0-	3491	2	514	9	N	467	190	1			277
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3299	2	130	9	N	118	195	1			200
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3994	2	158	9	N	144					344

TOTAL GAS PROD: 46,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,657

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B	DENY	-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-

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	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	806	1	1368	2	N	14					49
							15	9									
02	1827	X	1541	-0-	-286	-0-	338	1	1192	2	N	10					59
							11	9									
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	806	1	1520	2	N	18					77
							20	9									
04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	780	1	1354	2	N	13					90
							14	9									
05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	806	1	1405	2	N	16					106
							18	9									
06	2280	X	1458	-0-	-822	-0-	312	1	1132	2	N	13					119
							14	9									
07	2356	X	2168	-0-	-188	-0-	806	1	1349	2	N	12					131
							13	9									
08	2356	X	2203	-0-	-153	-0-	806	1	1383	2	N	13					144
							14	9									
09	2160	X	2095	-0-	-65	-0-	780	1	1298	2	N	15					159
							17	9									
10	2232	X	994	-0-	-1238	-0-	182	1	808	2	N	4					163
							4	9									
11	2130	X	1586	-0-	-544	-0-	780	1	806	2	N	-0-					163
12	2201	X	1644	-0-	-557	-0-	806	1	838	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 22,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	10943	X	8275	-0-	-2668	-0-	546	1	7566	2	N	148					230
							163	9									
02	10063	X	7415	-0-	-2648	-0-	506	1	6745	2	N	149	189	1			190
							164	9									
03	9703	X	5789	-0-	-3914	-0-	391	1	5172	2	N	205	185	1			210
							226	9									
04	9060	X	7280	-0-	-1780	-0-	528	1	6613	2	N	126	193	1			143
							139	9									
05	8277	X	7839	-0-	-438	-0-	552	1	7116	2	N	155	185	1			113
							171	9									
06	8010	X	7653	-0-	-357	-0-	537	1	6963	2	N	139	192	1			60
							153	9									
07	7936	X	7476	-0-	-460	-0-	569	1	6741	2	N	151					211
							166	9									
08	7843	X	5227	-0-	-2616	-0-	396	1	4668	2	N	148	185	1			174
							163	9									
09	7650	X	7385	-0-	-265	-0-	518	1	6649	2	N	198	192	1			180
							218	9									
10	7905	X	6446	-0-	-1459	-0-	506	1	5787	2	N	139	189	1			130
							153	9									
11	7650	X	6123	-0-	-1527	-0-	501	1	5417	2	N	186					316
							205	9									
12	7626	X	6032	-0-	-1594	-0-	542	1	5328	2	N	147	356	1			107
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 82,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,891

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	6789	X	3916	-0-	-2873	-0-	260	1	3613	2	N	39					163
							43	9									
02	5191	X	3588	-0-	-1603	-0-	248	1	3296	2	N	40					203
							44	9									
03	6076	X	5977	-0-	-99	-0-	415	1	5481	2	N	74	188	1			89
							81	9									
04	5880	X	3449	-0-	-2431	-0-	252	1	3149	2	N	44					133
							48	9									
05	6076	X	3582	-0-	-2494	-0-	254	1	3278	2	N	45					178
							50	9									
06	5790	X	3436	-0-	-2354	-0-	243	1	3145	2	N	44	188	1			34
							48	9									
07	5983	X	3087	-0-	-2896	-0-	237	1	2814	2	N	33					67
							36	9									
08	5983	X	2274	-0-	-3709	-0-	176	1	2067	2	N	28					95
							31	9									
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	262	1	3359	2	N	44					139
							48	9									
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	300	1	3438	2	N	49					188
							54	9									
11	3450	X	3320	-0-	-130	-0-	279	1	3008	2	N	30					218
							33	9									
12	3782	X	2861	-0-	-921	-0-	264	1	2596	2	N	1	177	1			42
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

OAKVILLE (WILCOX 9700) 66519 798 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BARTLETT WELL #: 3 RRCID -> 191771 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9724 - 9744

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2012 - PLUGGED 08/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2049	2	79	9	N	72					144
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1903	2	105	9	N	95	186	1			53
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2158	2	84	9	N	76					129
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2045	2	88	9	N	80					209
05	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	1997	2	89	9	N	81	183	1			107
06	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	2030	2	86	9	N	78					185
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2136	2	84	9	N	76	186	1			75
08	2170	N	1981	-0-	-189	-0-	1911	2	70	9	N	64					139
09	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	1955	2	73	9	N	66					205
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2161	2	108	9	N	98	188	1			115
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1868	2	87	9	N	79					194
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2271	2	118	9	N	107	189	1			112

TOTAL GAS PROD: 25,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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-

OBRIEN RANCH (FRIO 4650) 66655 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS - O'BRIEN "C" WELL #: 11-T RRCID -> 168785 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4642 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2013 - PLUGGED 09-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN RANCH (3820) 66655 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
C & E OPERATING, INC. 120079
O'BRIEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 168465 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4089 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - PLUGGED 03-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN-HARKINS WELL #: 9 RRCID -> 173070 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3654 - 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	992	X	526	-0-	-466	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	928	X	536	-0-	-392	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	682	X	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	540	X	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	682	X	426	-0-	-256	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2013 - PLUGGED 03-15-2013

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: 4-C RRCID -> 174105 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 3750 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - PLUGGED 03-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN RANCH (4420) 66655 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
C & E OPERATING, INC. 120079
O'BRIEN, J.M. WELL #: 4-T RRCID -> 162477 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4275 - 4283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 #	383	-0-	-361	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	696 #	443	-0-	-253	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	465 #	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN RANCH (4500) 66655 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS - O'BRIEN "C" WELL #: 11-C RRCID -> 167828 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4514 - 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	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	376	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	394	1	1450	2	Y	-0-					-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	373	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	373	1	1210	2	Y	-0-					-0-
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	382	1	1197	2	Y	-0-					-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	321	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	1240 N	894	-0-	-346	-0-	251	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	302	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	1200 N	1090	-0-	-110	-0-	282	1	808	2	Y	-0-					-0-
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	328	1	934	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	845	-0-	-295	-0-	257	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	283	1	791	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2013 - PLUGGED 09-20-2013

TOTAL GAS PROD: 15,941 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	672	-0-	-475	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	742	1	649	2	N	-0-					-0-
03	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	33	1	1260	2	N	-0-					-0-
04	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	125	1	914	2	N	-0-					-0-
05	985 X	985	-0-	-0-	-0-	165	1	820	2	N	-0-					-0-
06	1440 X	958	-0-	-482	-0-	142	1	816	2	N	-0-					-0-
07	1488 X	917	-0-	-571	-0-	212	1	705	2	N	-0-					-0-
08	1302 X	949	-0-	-353	-0-	172	1	777	2	N	-0-					-0-
09	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	130	1	942	2	N	-0-					-0-
10	992 X	423	-0-	-569	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	144	1	893	2	N	-0-					-0-
12	961 X	559	-0-	-402	-0-	188	1	371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
DONOGHUE WELL #: 7E RRCID -> 198040 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3362 - 3389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

01	775 X	424	-0-	-351	-0-	424	2			N	-0-			-0-
02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	433	1	379	2	N	-0-			-0-
03	713 X	445	-0-	-268	-0-	445	2			N	-0-			-0-
04	750 X	429	-0-	-321	-0-	52	1	377	2	N	-0-			-0-
05	775 X	716	-0-	-59	-0-	120	1	596	2	N	-0-			-0-
06	840 X	581	-0-	-259	-0-	87	1	494	2	N	-0-			-0-
07	868 X	563	-0-	-305	-0-	130	1	433	2	N	-0-			-0-
08	510 X	510	-0-	-0-	-0-	93	1	417	2	N	-0-			-0-
09	690 X	572	-0-	-118	-0-	70	1	502	2	N	-0-			-0-
10	713 X	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-			-0-
11	767 X	767	-0-	-0-	-0-	106	1	661	2	N	-0-			-0-
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	223	1	440	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 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-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621

RIVER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 190190 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4076 - 4196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	436	1	4223	2	Y	-0-					-0-
02	4147 X	2908	-0-	-1239	-0-	97	1	2811	2	Y	-0-					-0-
03	4650 X	2879	-0-	-1771	-0-	91	1	2788	2	Y	-0-					-0-
04	4500 X	1411	-0-	-3089	-0-	44	1	1367	2	Y	-0-					-0-
05	4650 X	856	-0-	-3794	-0-	25	1	831	2	Y	-0-					-0-
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190192 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3712 - 3722

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

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	5766 X	4593	-0-	-1173	-0-	1007	1	3586	2	N	-0-					60
02	5394 X	4238	-0-	-1156	-0-	983	1	3255	2	N	-0-					60
03	5332 X	4880	-0-	-452	-0-	1054	1	3826	2	N	-0-					60
04	5100 X	4853	-0-	-247	-0-	1024	1	3829	2	N	-0-	60	1			-0-
05	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	973	1	4551	2	N	-0-					-0-
06	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	974	1	4698	2	N	-0-					-0-
07	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	1031	1	4245	2	N	-0-					-0-
08	5518 X	4779	-0-	-739	-0-	1097	1	3682	2	N	-0-					-0-
09	5670 X	4762	-0-	-908	-0-	1071	1	3691	2	N	-0-					-0-
10	5859 X	4587	-0-	-1272	-0-	1099	1	3488	2	N	-0-					-0-
11	5670 X	4628	-0-	-1042	-0-	1099	1	3529	2	N	-0-					-0-
12	5270 X	4711	-0-	-559	-0-	1119	1	3592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,503 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 #: 7 RRCID -> 192166 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3930 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			75
02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-				N	-0-			75
03	589 X	-0-	-0-	-589	-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 E WELL #: 8 RRCID -> 200056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 3558 - 3720

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013

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 D WELL #: 7 RRCID -> 200199 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	144	1	4452	2	N	-0-			-0-
02	5452 X	4696	-0-	-756	-0-	153	1	4543	2	N	-0-			-0-
03	6200 X	3513	-0-	-2687	-0-	131	1	3382	2	N	-0-			-0-
04	6000 X	2921	-0-	-3079	-0-	107	1	2814	2	N	-0-			-0-
05	6200 X	1801	-0-	-4399	-0-	55	1	1746	2	N	-0-			-0-
06	4860 X	1622	-0-	-3238	-0-	57	1	1565	2	N	-0-			-0-
07	5022 X	100	-0-	-4922	-0-	4	1	96	2	N	-0-			-0-
08	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	524	1	6809	2	N	-0-			-0-
09	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	587	1	7254	2	N	-0-			-0-
10	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	588	1	6794	2	N	-0-			-0-
11	6000 X	4395	-0-	-1605	-0-	412	1	3983	2	N	-0-			-0-
12	6200 X	5464	-0-	-736	-0-	447	1	5017	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 26 RRCID -> 210045 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4552 - 4556

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 212441 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 4136

01	5084 X	1211	-0-	-3873	-0-	38	1	1173	2	N	-0-			-0-
02	1508 X	146	-0-	-1362	-0-	5	1	141	2	N	-0-			-0-
03	899 X	23	-0-	-876	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-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: 1,380 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	7440	X	4855	-0-	-2585	-0-	153	1	4702	2	N	-0-			-0-
02	6960	X	5424	-0-	-1536	-0-	354	1	5070	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	6658	-0-	-782	-0-	436	1	6222	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	6330	-0-	-870	-0-	413	1	5917	2	N	-0-			-0-
05	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	412	1	6951	2	N	-0-			-0-
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	424	1	6447	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6658	-0-	-7	-0-	484	1	6174	2	N	-0-			-0-
08	7378	X	5263	-0-	-2115	-0-	403	1	4860	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-			-0-
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-			-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-			-0-
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

01	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	250	1	7718	2	N	-0-			119
02	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	624	1	8948	2	N	-0-			119
03	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	679	1	8669	2	N	-0-			119
04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	641	1	8116	2	N	-0-			119
05	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	577	1	7464	2	N	-0-			119
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	583	1	6854	2	N	-0-			119
07	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	665	1	6880	2	N	-0-			119
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	612	1	6250	2	N	-0-			119
09	6300	X	6017	-0-	-283	-0-	595	1	5422	2	N	-0-			119
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	672	1	5980	2	N	-0-			119
11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	708	1	6065	2	N	-0-			119
12	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	692	1	8074	2	N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 93,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: F 40 RRCID -> 254111 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441

01	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	131	1	4044	2	N	-0-			-0-
02	4408	X	3372	-0-	-1036	-0-	110	1	3262	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	3742	-0-	-970	-0-	139	1	3603	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	3352	-0-	-1208	-0-	122	1	3230	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3368	-0-	-817	-0-	102	1	3266	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	2443	-0-	-1607	-0-	86	1	2357	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	136	1	2907	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	2768	-0-	-983	-0-	114	1	2654	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	2533	-0-	-827	-0-	115	1	2418	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	2208	-0-	-1171	-0-	105	1	2103	2	N	-0-			-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	166	1	2891	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	448	-0-	-2590	-0-	17	1	431	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,509 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	6975	X	6378	-0-	-597	-0-	200	1	6178	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	2743	-0-	-3782	-0-	89	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
04	6750	X	3368	-0-	-3382	-0-	123	1	3245	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5872	-0-	-762	-0-	178	1	5694	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5964	-0-	-216	-0-	210	1	5754	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	658	-0-	-2814	-0-	29	1	629	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
09	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
10	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
11	5970	X	509	-0-	-5461	-0-	28	1	481	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	267	1	6739	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,498 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	118	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	107	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	112	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	103	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	111	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	110	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	115	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	120	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	117	1	423	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	124	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	123	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	118	1	365	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	118	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	107	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	112	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	103	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	111	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	110	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	115	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	120	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	117	1	423	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	124	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	123	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	118	1	365	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	501	2	Y	-0-			-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	Y	-0-			-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	49	1	673	2	Y	-0-			-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	605	2	Y	-0-			-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	48	1	682	2	Y	-0-			-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	721	2	Y	-0-			-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	53	1	783	2	Y	-0-			-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	59	1	755	2	Y	-0-			-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	59	1	687	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	645	-0-	-99	-0-	66	1	579	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	681	-0-	-39	-0-	68	1	613	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	649	-0-	-95	-0-	57	1	592	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

01	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	614	1	655	2	Y	-0-			-0-
02	1334 N	1091	-0-	-243	-0-	555	1	536	2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	610	1	767	2	Y	-0-			-0-
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	600	1	1224	2	Y	-0-			-0-
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	612	1	1315	2	Y	-0-			-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	587	1	1275	2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1296	-0-	-471	-0-	585	1	711	2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1272	-0-	-650	-0-	584	1	688	2	Y	-0-			-0-
09	1860 N	1177	-0-	-683	-0-	541	1	636	2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	738	-0-	-564	-0-	281	1	457	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	965	-0-	-265	-0-	351	1	614	2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	895	-0-	-314	-0-	338	1	557	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,693 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	176 N	176	-0-	-0-	-0-	39	1	137	2	Y	-0-			6
02	174 N	168	-0-	-6	-0-	36	1	132	2	Y	-0-			6
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	37	1	139	2	Y	-0-			6
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	34	1	125	2	Y	-0-			6
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	37	1	141	2	Y	-0-			6
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	37	1	148	2	Y	-0-			6
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	38	1	161	2	Y	-0-			6
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	40	1	155	2	Y	-0-			6
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	39	1	141	2	Y	-0-			6
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	41	1	119	2	Y	-0-			6
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	41	1	125	2	Y	-0-			6
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	39	1	122	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

01	4309 X	2478	-0-	-1831	-0-	408	1	2070	2	N	-0-			-0-
02	4031 X	2336	-0-	-1695	-0-	400	1	1936	2	N	-0-			-0-
03	3751 X	2394	-0-	-1357	-0-	443	1	1951	2	N	-0-			-0-
04	3300 X	2303	-0-	-997	-0-	422	1	1881	2	N	-0-			-0-
05	2511 X	2257	-0-	-254	-0-	423	1	1834	2	N	-0-			-0-
06	2430 X	2319	-0-	-111	-0-	446	1	1873	2	N	-0-			-0-
07	2511 X	1936	-0-	-575	-0-	385	1	1551	2	N	-0-			-0-
08	2387 X	1819	-0-	-568	-0-	423	1	1396	2	N	-0-			-0-
09	2310 X	1512	-0-	-798	-0-	450	1	1062	2	N	-0-			-0-
10	2387 X	1554	-0-	-833	-0-	463	1	1091	2	N	-0-			-0-
11	2310 X	1568	-0-	-742	-0-	450	1	1118	2	N	-0-			-0-
12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	462	1	1689	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 212166 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3724 - 3915

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	366	1	4259	2	N	-0-			54
02	4118 X	3600	-0-	-518	-0-	253	1	3347	2	N	-0-			54
03	4402 X	4067	-0-	-335	-0-	276	1	3791	2	N	-0-			54
04	4470 X	3575	-0-	-895	-0-	220	1	3355	2	N	-0-			54
05	4619 X	4230	-0-	-389	-0-	280	1	3950	2	N	-0-			54
06	4470 X	4141	-0-	-329	-0-	264	1	3877	2	N	-0-			54
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	270	1	3968	2	N	-0-			54
08	4216 X	4191	-0-	-25	-0-	305	1	3886	2	N	-0-			54
09	4140 X	3875	-0-	-265	-0-	305	1	3570	2	N	-0-			54
10	4278 X	3461	-0-	-817	-0-	353	1	3108	2	N	-0-			54
11	4140 X	3389	-0-	-751	-0-	337	1	3052	2	N	-0-			54
12	4247 X	3387	-0-	-860	-0-	295	1	3092	2	N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 46,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212451 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3838 - 3880

01	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	80	1	925	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

01	775 X	729	-0-	-46	-0-	58	1	671	2	N	-0-			-0-
02	725 X	692	-0-	-33	-0-	49	1	643	2	N	-0-			-0-
03	775 X	726	-0-	-49	-0-	49	1	677	2	N	-0-			-0-
04	720 X	648	-0-	-72	-0-	40	1	608	2	N	-0-			-0-
05	744 X	734	-0-	-10	-0-	49	1	685	2	N	-0-			-0-
06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	49	1	725	2	N	-0-			-0-
07	841 X	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	N	-0-			-0-
08	819 X	819	-0-	-0-	-0-	60	1	759	2	N	-0-			-0-
09	780 X	749	-0-	-31	-0-	59	1	690	2	N	-0-			-0-
10	837 X	648	-0-	-189	-0-	66	1	582	2	N	-0-			-0-
11	810 X	684	-0-	-126	-0-	68	1	616	2	N	-0-			-0-
12	837 X	652	-0-	-185	-0-	57	1	595	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 214371 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3145 - 3153

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12

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 #: 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	X	1082	-0-	-189	-0-	86	1	996	2	N	-0-			-0-
02	1189	X	1109	-0-	-80	-0-	78	1	1031	2	N	-0-			-0-
03	1271	X	1135	-0-	-136	-0-	77	1	1058	2	N	-0-			-0-
04	1230	X	988	-0-	-242	-0-	61	1	927	2	N	-0-			-0-
05	1178	X	1080	-0-	-98	-0-	71	1	1009	2	N	-0-			-0-
06	1140	X	1127	-0-	-13	-0-	72	1	1055	2	N	-0-			-0-
07	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	83	1	1223	2	N	-0-			-0-
08	1147	X	1087	-0-	-60	-0-	79	1	1008	2	N	-0-			-0-
09	1140	X	1066	-0-	-74	-0-	84	1	982	2	N	-0-			-0-
10	1302	X	903	-0-	-399	-0-	92	1	811	2	N	-0-			-0-
11	1260	X	908	-0-	-352	-0-	90	1	818	2	N	-0-			-0-
12	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	162	1	1694	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,647 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 #: 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 221622 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2572 - 2890

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	39	1	137	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	168	-0-	-6	-0-	36	1	132	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	37	1	139	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	34	1	125	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	37	1	141	2	Y	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	37	1	148	2	Y	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	38	1	161	2	Y	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	40	1	155	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	39	1	141	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	41	1	119	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	41	1	125	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	39	1	122	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	24	1	82	2	Y	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	2	Y	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	22	1	83	2	Y	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	2	Y	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	2	Y	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	22	1	89	2	Y	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	Y	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	24	1	93	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	23	1	85	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	25	1	71	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	25	1	75	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	24	1	73	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 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	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	121	1	1404	2	Y	-0-			-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	Y	-0-			-0-
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	79	1	1079	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	777	-0-	-213	-0-	48	1	729	2	Y	-0-			-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	77	1	1091	2	Y	-0-			-0-
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	73	1	1080	2	Y	-0-			-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	74	1	1089	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	859	-0-	-164	-0-	63	1	796	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	687	-0-	-303	-0-	54	1	633	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	676	-0-	-347	-0-	69	1	607	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	754	-0-	-86	-0-	75	1	679	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	60	1	633	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	887 X	887	-0-	-0-	-0-	197	1	686	2	N	4					59
						4	9									
02	843 X	843	-0-	-0-	-0-	178	1	659	2	N	5					64
						6	9									
03	880 X	880	-0-	-0-	-0-	187	1	693	2	N	-0-					64
04	870 X	804	-0-	-66	-0-	171	1	626	2	N	6					70
						7	9									
05	899 X	890	-0-	-9	-0-	186	1	703	2	N	1					71
						1	9									
06	928 X	928	-0-	-0-	-0-	183	1	742	2	N	3					74
						3	9									
07	998 X	998	-0-	-0-	-0-	192	1	806	2	N	-0-					74
08	979 X	979	-0-	-0-	-0-	200	1	775	2	N	4					78
						4	9									
09	930 X	900	-0-	-30	-0-	195	1	704	2	N	1					79
						1	9									
10	992 X	801	-0-	-191	-0-	207	1	593	2	N	1					80
						1	9									
11	960 X	835	-0-	-125	-0-	206	1	626	2	N	3					83
						3	9									
12	992 X	805	-0-	-187	-0-	196	1	609	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 10,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

01	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	647	1	7518	2	N	-0-					-0-
02	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	553	1	7325	2	N	-0-					-0-
03	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	605	1	8296	2	N	-0-					-0-
04	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	465	1	7094	2	N	-0-					-0-
05	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	538	1	7603	2	N	-0-					-0-
06	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	460	1	6763	2	N	-0-					-0-
07	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	454	1	6677	2	N	-0-					-0-
08	6324 X	5592	-0-	-732	-0-	407	1	5185	2	N	-0-					-0-
09	6120 X	4810	-0-	-1310	-0-	379	1	4431	2	N	-0-					-0-
10	6324 X	3811	-0-	-2513	-0-	388	1	3423	2	N	-0-					-0-
11	6120 X	3783	-0-	-2337	-0-	376	1	3407	2	N	-0-					-0-
12	6324 X	3632	-0-	-2692	-0-	316	1	3316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HIBBARD ENERGY, LP 383757
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-

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
PITTMAN WELL #: RRCID -> 108458 COMPL. DATE 06/26/1983 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12638 - 12722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178 N	124	-0-	-1054	-0-	18	1	106	2	N	-0-					80
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					80
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					80
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					80
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	82	1	523	2	N	-0-					80
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	166	2	N	-0-					80
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	115	1	530	2	N	-0-					80
08	620 N	410	-0-	-210	-0-	74	1	336	2	N	-0-					80
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	157	1	503	2	N	-0-					80
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	219	1	618	2	N	-0-					80
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	127	1	375	2	N	-0-					80
12	682 N	257	-0-	-425	-0-	38	1	219	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11582	-0-	-1066	-0-	1715	1	9856	2	N	10					348
						11	9									
02	10904 X	9944	-0-	-960	-0-	1109	1	8725	2	N	100					448
						110	9									
03	11656 X	10831	-0-	-825	-0-	1077	1	9739	2	N	14					462
						15	9									
04	11280 X	10160	-0-	-1120	-0-	1464	1	8695	2	N	1	178	1			285
						1	9									
05	11594 X	8220	-0-	-3374	-0-	1112	1	7049	2	N	54	62	1			277
						59	9									
06	11220 X	6478	-0-	-4742	-0-	1125	1	5331	2	N	20	177	1			120
						22	9									
07	10819 X	5809	-0-	-5010	-0-	1033	1	4769	2	N	6					126
						7	9									
08	9548 X	6538	-0-	-3010	-0-	1177	1	5350	2	N	10					136
						11	9									
09	9240 X	6900	-0-	-2340	-0-	1640	1	5250	2	N	9					145
						10	9									
10	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	2780	1	7844	2	N	-0-					145
11	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	2700	1	7941	2	N	30					175
						33	9									
12	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	1515	1	8789	2	N	26	135	1			66
						29	9									

TOTAL GAS PROD: 108,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	186	N	26	-0-	-160	-0-	4	1	22	2	N	-0-					139
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					139
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					139
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	25	1	150	2	N	-0-					139
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	82	1	521	2	N	1	113	1			27
							1	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	89	1	423	2	N	-0-					27
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	182	1	838	2	N	-0-					27
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	149	1	675	2	N	-0-					27
09	510	N	279	-0-	-231	-0-	66	1	213	2	N	-0-					27
10	1023	N	241	-0-	-782	-0-	63	1	178	2	N	-0-					27
11	810	N	248	-0-	-562	-0-	63	1	185	2	N	-0-					27
12	279	N	157	-0-	-122	-0-	23	1	134	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

O'CONNOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 244469 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12203 - 12423

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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2012 - PLUGGED 09/28/12

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	T. A.	-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-

OLIVIA, EAST (7550) 67198 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARDIE, ELIZABETH K. WELL #: 18 RRCID -> 172143 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 7591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - PLUGGED 01/04/13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	T. A.	-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

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	T. A.	-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
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 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	3472	X	2721	-0-	-751	-0-	420	1	2280	2	Y	19					382
							21	9									
02	3422	X	2836	-0-	-586	-0-	420	1	2392	2	Y	22					404
							24	9									
03	3658	X	2257	-0-	-1401	-0-	405	1	1835	2	Y	15	189	0			230
							17	9									
04	3540	X	740	-0-	-2800	-0-	128	1	606	2	Y	5					235
							6	9									
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	44	1	3185	2	Y	25					260
							28	9									
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	433	1	2928	2	Y	49					309
							54	9									
07	3038	X	2562	-0-	-476	-0-	2537	2	25	9	Y	23					332
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	420	1	2921	2	Y	22					354
							24	9									
09	3270	X	2252	-0-	-1018	-0-	375	1	1870	2	Y	6	173	0			187
							7	9									
10	3379	X	2069	-0-	-1310	-0-	300	1	1756	2	Y	12					199
							13	9									
11	3270	X	3103	-0-	-167	-0-	435	1	2650	2	Y	16					215
							18	9									
12	3379	X	1552	-0-	-1827	-0-	285	1	1245	2	Y	20					235
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 30,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

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		41	-0-	41	41	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		196	-0-	196	237	24	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	372	X	135	-0-	-237	-0-	17	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
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	682 #	666	-0-	-16	-0-	107	1	491	2	Y	62	175	1			94
						68	9									
02	649 R	649	-0-	-0-	-0-	106	1	477	2	Y	60					154
						66	9									
03	678 R	678	-0-	-0-	-0-	126	1	483	2	Y	63					217
						69	9									
04	630 #	623	-0-	-7	-0-	121	1	443	2	Y	54	175	1			96
						59	9									
05	682 #	642	-0-	-40	-0-	122	1	448	2	Y	65					161
						72	9									
06	660 #	619	-0-	-41	-0-	128	1	426	2	Y	59					220
						65	9									
07	682 #	524	-0-	-158	-0-	173	1	283	2	Y	62	188	1			94
						68	9									
08	682 #	212	-0-	-470	-0-	150	1	62	9	Y	56					150
09	630 #	487	-0-	-143	-0-	142	1	287	2	Y	53					203
						58	9									
10	687 R	687	-0-	-0-	-0-	86	1	537	2	Y	58					261
						64	9									
11	635 R	635	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	Y	55	179	1			137
						61	9									
12	633 R	633	-0-	-0-	-0-	67	1	503	2	Y	57					194
						63	9									

TOTAL GAS PROD: 7,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	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

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-

PANNA MARIA (CARRIZO) //CONT.// 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	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-

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	434	#	61	-0-	-373 B	-4295	6	1	33	3	Y	20	14	1			16
							22	9									
02	145	#	1589	-0-	1444 B	-2851	261	1	1317	3	Y	10	12	1			14
							11	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2851																	
03	0	#	408	-0-	408 B	-2443	68	1	340	3	Y	-0-	13	1			1
04	60	#	1756	-0-	1696 B	-747	297	1	1440	3	Y	17	12	1			6
							19	9									
05	1705	#	-0-	-0-	-1705 B	-2452					Y	-0-	4	1			2
06	900	#	253	-0-	-647 B	-3099	42	1	202	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	930	#	-0-	-0-	-930 B	-4029					Y	-0-	3	1			-0-
08	930	#	296	-0-	-634 B	-4663	49	1	247	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3916 CANCELLED UNDERAGE -> -747																	
09	900	#	-0-	-0-	-900 B	-4816					Y	-0-					-0-
10	248	#	-0-	-0-	-248 B	-5064					Y	-0-					-0-
11	300	#	271	-0-	-29 B	-5093	47	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	279	#	269	-0-	-10 B	-5103	42	1	227	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1369	R	2140	-0-	771 B	-0-	1065	1	1005	3	Y	64	13	1			92
							70	9									
02	2705	R	2705	-0-	-0- B	-0-	1087	1	1383	3	Y	214	196	1			110
							235	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1320	R	1320	-0-	-0- B	-0-	583	1	620	3	Y	106	13	1			203
							117	9									
04	2696	R	2696	-0-	-0- B	-0-	1227	1	1361	3	Y	98	191	1			110
							108	9									
05	1538	R	1538	-0-	-0- B	-0-	810	1	544	3	Y	167	202	1			75
							184	9									
06	2790	#	-0-	-0-	-2790 B	-2790					Y	126	26	1			175
07	2883	#	1491	-0-	-1392 B	-4182	151	1	1238	3	Y	93	194	1			74
							102	9									
08	2790	#	1550	-0-	-1240 B	-5422	228	1	1181	3	Y	128	19	1			183
							141	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5422																	
09	2700	#	-0-	-0-	-2700 B	-8122					Y	-0-	8	1			175
10	1550	#	-0-	-0-	-1550 B	-9672					Y	27					202
11	1500	#	54	-0-	-1446 B	-11118	4	1	20	3	Y	27					229
							30	9									
12	1054	#	19	-0-	-1035 B	-12153	2	1	13	3	Y	4					233
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

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	7130 #	6828	-0-	-302 B	-4631	179	1	6202	2	N	406	502	1			192
						447	9									
02	4901 #	3502	-0-	-1399 B	-6030	97	1	3203	2	N	184	171	1			205
						202	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6030																
03	8835 #	6147	-0-	-2688 B	-8718	170	1	5468	2	N	463	497	1			171
						509	9									
04	8550 #	6867	-0-	-1683 B	-10401	172	1	6232	2	N	421	373	1			219
						463	9									
05	8835 #	3858	-0-	-4977 B	-15378	73	1	3518	2	N	243	350	1			112
						267	9									
06	6600 #	6254	-0-	-346 B	-15724	182	1	5615	2	N	415	309	1			218
						457	9									
07	7099 #	4546	-0-	-2553 B	-18277	137	1	4146	2	N	239	351	1			106
						263	9									
08	7099 #	3170	-0-	-3929 B	-22206	87	1	2797	2	N	260	167	1			199
						286	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16176 CANCELLED UNDERAGE -> -6030																
09	6870 #	-0-	-0-	-6870 B	-23046					N	-0-					199
10	6448 #	105	-0-	-6343 B	-29389	7	1	96	2	N	2					201
						2	9									
11	6240 #	336	-0-	-5904 B	-35293	3	1	231	2	N	93	186	1			108
						102	9									
12	4557 #	166	-0-	-4391 B	-39684	3	1	140	2	N	21					129
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 41,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,747

BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10830 - 10846

01	744 #	293	-0-	-451 B	-1612	7	1	256	2	N	27					45
						30	9									
02	609 #	1199	-0-	590 B	-1022	33	1	1116	2	N	45					90
						50	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1022																
03	527 #	1471	-0-	944 B	-78	29	1	984	2	N	416	351	1			155
						458	9									
04	1228 R	1306	-0-	78 B	-0-	30	1	1005	2	N	246	177	1			224
						271	9									
05	1271 #	1197	-0-	-74 B	-74	32	1	920	2	N	223	165	1			282
						245	9									
06	1410 #	962	-0-	-448 B	-522	27	1	779	2	N	142	354	1			70
						156	9									
07	1457 #	1036	-0-	-421 B	-943	29	1	791	2	N	196	176	1			90
						216	9									
08	1457 #	908	-0-	-549 B	-1492	23	1	684	2	N	183	168	1			105
						201	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1492																
09	1320 #	-0-	-0-	-1320 B	-2812					N	38					143
10	1209 #	663	-0-	-546 B	-3358	34	1	486	2	N	130	166	1			107
						143	9									
11	990 #	1205	-0-	215 B	-3143	15	1	959	2	N	210	167	1			150
						231	9									
12	1023 #	1126	-0-	103 B	-3040	17	1	868	2	N	219	154	1			215
						241	9									

TOTAL GAS PROD: 11,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,075

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY II, LP 338753
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	2325 #	2411	-0-	86 B	-4961	64	1	2316	2	N	28					66
						31	9									
02	1856 #	2051	-0-	195 B	-4766	57	1	1968	2	N	24					90
						26	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3455	CANCELLED UNDERAGE ->		-1311									
03	2542 #	528	-0-	-2014 B	-5469	15	1	509	2	N	4					94
						4	9									
04	2460 #	2385	-0-	-75 B	-5544	60	1	2283	2	N	38					132
						42	9									
05	2542 #	2039	-0-	-503 B	-6047	61	1	1967	2	N	10					142
						11	9									
06	2340 #	515	-0-	-1825 B	-7872	15	1	493	2	N	6					148
						7	9									
07	2480 #	1210	-0-	-1270 B	-9142	37	1	1158	2	N	14					162
						15	9									
08	2480 #	2068	-0-	-412 B	-9554	59	1	1964	2	N	41					203
						45	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6099	CANCELLED UNDERAGE ->		-3455									
09	2400 #	-0-	-0-	-2400 B	-8499					N	-0-					203
10	2046 #	1868	-0-	-178 B	-8677	115	1	1730	2	N	21					224
						23	9									
11	2010 #	2433	-0-	423 B	-8254	29	1	2348	2	N	51					275
						56	9									
12	2077 #	2659	-0-	582 B	-7672	42	1	2562	2	N	50					325
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 20,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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	6944 #	7609	-0-	665 B	-16105	465	1	7093	2	N	46	173	1			55
						51	9									
02	6496 #	6481	-0-	-15 B	-16120	435	1	5699	2	N	315	157	1			213
						347	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9801	CANCELLED UNDERAGE ->		-6319									
03	8618 #	7165	-0-	-1453 B	-11254	465	1	6501	2	N	181	177	1			217
						199	9									
04	8340 #	6487	-0-	-1853 B	-13107	450	1	5861	2	N	160	179	1			198
						176	9									
05	8618 #	6151	-0-	-2467 B	-15574	465	1	5502	2	N	167	176	1			189
						184	9									
06	7350 #	4474	-0-	-2876 B	-18450	4349	2	125	9	N	114	181	1			122
07	7161 #	5982	-0-	-1179 B	-19629	5811	2	171	9	N	155	179	1			98
08	7161 #	4213	-0-	-2948 B	-22577	4093	2	120	9	N	109					207
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12776	CANCELLED UNDERAGE ->		-9801									
09	6480 #	-0-	-0-	-6480 B	-19256					N	-0-					207
10	6138 #	4484	-0-	-1654 B	-20910	4323	2	161	9	N	146	181	1			172
11	5790 #	6200	-0-	410 B	-20500	6010	2	190	9	N	173	175	1			170
12	5983 #	-0-	-0-	-5983 B	-26483					N	210	181	1			199

TOTAL GAS PROD: 59,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
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	2821 #	3863	-0-	1042 B	-3685	3416	2	447	9	N	406	364	1			219
02	2639 #	2794	-0-	155 B	-3530	2416	2	378	9	N	344	353	1			210
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3530																
03	5208 #	2998	-0-	-2210 B	-5740	2665	2	333	9	N	303	362	1			151
04	5040 #	3749	-0-	-1291 B	-7031	3329	2	420	9	N	382	359	1			174
05	5208 #	2633	-0-	-2575 B	-9606	2308	2	325	9	N	295	357	1			112
06	3750 #	4094	-0-	344 B	-9262	3658	2	436	9	N	396	352	1			156
07	3875 #	3472	-0-	-403 B	-9665	3079	2	393	9	N	357	359	1			154
08	3875 #	2354	-0-	-1521 B	-11186	2079	2	275	9	N	250	358	1			46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8000 CANCELLED UNDERAGE -> -3186																
09	4080 #	-0-	-0-	-4080 B	-12080					N	-0-					46
10	4216 #	2827	-0-	-1389 B	-13469	2432	2	395	9	N	359	183	1			222
11	4080 #	3428	-0-	-652 B	-14121	2965	2	463	9	N	421	546	1			97
12	3472 #	2808	-0-	-664 B	-14785	2456	2	352	9	N	320	179	1			238

TOTAL GAS PROD: 35,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,833

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

01	2511 #	1674	-0-	-837 B	-837	1613	2	61	9	N	55					145
02	2349 #	1597	-0-	-752 B	-1589	1533	2	64	9	N	58					203
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1589																
03	2729 R	4318	-0-	1589 B	-0-	4275	2	43	9	N	39	175	1			67
04	3600 #	1627	-0-	-1973 B	-1973	1571	2	56	9	N	51					118
05	3720 #	4290	-0-	570 B	-1403	4245	2	45	9	N	41					159
06	1723 R	3126	-0-	1403 B	-0-	3079	2	47	9	N	43					202
07	4309 #	2920	-0-	-1389 B	-1389	2880	2	40	9	N	36	174	1			64
08	4309 #	2161	-0-	-2148 B	-3537	2135	2	26	9	N	24					88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3537																
09	4140 #	-0-	-0-	-4140 B	-7677					N	-0-					88
10	4278 #	2984	-0-	-1294 B	-8971	2922	2	62	9	N	56					144
11	3120 #	4052	-0-	932 B	-8039	3990	2	62	9	N	56					200
12	2914 #	3788	-0-	874 B	-7165	3738	2	50	9	N	45	170	1			75

TOTAL GAS PROD: 32,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 03/17/2012 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	145	1			-0-
04	0		-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: 145

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	9672	X	690	-0-	-8982	-0-	7	1	637	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
02	9048	X	-0-	-0-	-9048	-0-					N	-0-					-0-
03	9672	X	6545	-0-	-3127	-0-	60	1	6301	3	N	167	167	0			-0-
							184	9									
04	7320	X	6928	-0-	-392	-0-	69	1	6561	3	N	271	271	0			-0-
							298	9									
05	7564	X	6655	-0-	-909	-0-	71	1	6386	3	N	180	180	0			-0-
							198	9									
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	69	1	6334	3	N	265	265	0			-0-
							292	9									
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7237	3	306	9	N	278	278	0			-0-
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7469	3	267	9	N	243	243	0			-0-
09	6930	X	5781	-0-	-1149	-0-	5612	3	169	9	N	154	154	0			-0-
10	7533	X	6131	-0-	-1402	-0-	21	1	5862	3	N	225	225	0			-0-
							248	9									
11	7500	X	7389	-0-	-111	-0-	69	1	7015	3	N	277	277	0			-0-
							305	9									
12	7750	X	6409	-0-	-1341	-0-	60	1	5995	3	N	322	322	0			-0-
							354	9									

TOTAL GAS PROD: 68,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,424

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4) //CONT.// 69029 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
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	16182 X	1485	-0-	-14697	-0-	32	1	1369	3	N	76	76	0			-0-
						84	9									
02	15138 X	-0-	-0-	-15138	-0-					N	-0-					-0-
03	16461 X	13886	-0-	-2575	-0-	274	1	13284	3	N	298	298	0			-0-
						328	9									
04	15930 X	14627	-0-	-1303	-0-	316	1	13781	3	N	482	482	0			-0-
						530	9									
05	16461 X	14976	-0-	-1485	-0-	158	1	14438	3	N	345	345	0			-0-
						380	9									
06	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	13692	3	535	9	N	486	486	0			-0-
07	15128 X	13277	-0-	-1851	-0-	12760	3	517	9	N	470	470	0			-0-
08	15128 X	12936	-0-	-2192	-0-	12508	3	428	9	N	389	389	0			-0-
09	14640 X	12309	-0-	-2331	-0-	11962	3	347	9	N	315	315	0			-0-
10	14973 X	9858	-0-	-5115	-0-	126	1	9352	3	N	345	345	0			-0-
						380	9									
11	14220 X	12562	-0-	-1658	-0-	316	1	11973	3	N	248	248	0			-0-
						273	9									
12	13268 X	12782	-0-	-486	-0-	326	1	12081	3	N	341	341	0			-0-
						375	9									

TOTAL GAS PROD: 132,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,795

PANTHER REEF, SW. (FRIO G) 69029 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STATE TRACT 117 WELL #: 3 RRCID -> 180697 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8594 - 8624

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2012 - PLUGGED 09/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STATE TRACT 116 WELL #: 1A RRCID -> 191375 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8800 - 8820

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012 - PLUGGED 09/05/12

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	27125 X	1756	-0-	-25369	-0-	32	1	1641	3	N	75	75	0			-0-
						83	9									
02	25375 X	-0-	-0-	-25375	-0-					N	-0-					-0-
03	27125 X	15811	-0-	-11314	-0-	282	1	15221	3	N	280	280	0			-0-
						308	9									
04	22170 X	20227	-0-	-1943	-0-	325	1	19293	3	N	554	554	0			-0-
						609	9									
05	22816 X	20216	-0-	-2600	-0-	336	1	19460	3	N	382	382	0			-0-
						420	9									
06	18897 X	18897	-0-	-0-	-0-	325	1	17994	3	N	525	525	0			-0-
						578	9									
07	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	20697	3	347	9	N	315	315	0			-0-
08	21326 X	21326	-0-	-0-	-0-	21029	3	297	9	N	270	270	0			-0-
09	20220 X	20133	-0-	-87	-0-	19895	3	238	9	N	216	216	0			-0-
10	21049 X	14378	-0-	-6671	-0-	130	1	14014	3	N	213	213	0			-0-
						234	9									
11	20640 X	9890	-0-	-10750	-0-	325	1	9492	3	N	66	66	0			-0-
						73	9									
12	21328 X	11029	-0-	-10299	-0-	325	1	10594	3	N	100	100	0			-0-
						110	9									

TOTAL GAS PROD: 174,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,996

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

09	0	2618	-0-	2618	2618	85	1	2483	3	N	45	45	0			-0-
						50	9									
10	0	12749	-0-	12749	15367	128	1	12282	3	N	308	308	0			-0-
						339	9									
11	38988	38988	-0-	-0-	15367	320	1	37872	3	N	724	724	0			-0-
						796	9									
12	30783	35326	-0-	4543	19910	277	1	34074	3	N	886	886	0			-0-
						975	9									

TOTAL GAS PROD: 89,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,963

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	98	-0-	98	98	11	1	85	3	N	2	2	0			-0-
						2	9									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	965	-0-	965	1063	75	1	869	3	N	19	19	0			-0-
						21	9									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
08	1689 R	626	-0-	-1063	-0-	32	1	581	3	N	12	12	0			-0-
						13	9									
09	2618	-0-	-0-	-2618	-0-					N	-0-					-0-
10	12749	-0-	-0-	-12749	-0-					N	-0-					-0-
11	38988	-0-	-0-	-38988	-0-					N	-0-					-0-
12	35326	-0-	-0-	-35326	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (4800) 69043 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 4 RRCID -> 158792 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 4810 - 4816

01	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	493 X	459	-0-	-34	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	527 X	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	510 X	408	-0-	-102	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	527 X	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	510 X	215	-0-	-295	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	496 X	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	420 X	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	0	307	-0-	307	307	307	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/12

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE (4800) //CONT.// 69043 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. //CONT.// 120079
THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 6 RRCID -> 160452 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4801 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	604	-0-	-78	-0-	604	2		N	-0-			-0-
02	812 X	512	-0-	-300	-0-	512	2		N	-0-			-0-
03	868 X	597	-0-	-271	-0-	597	2		N	-0-			-0-
04	840 X	472	-0-	-368	-0-	472	2		N	-0-			-0-
05	744 X	326	-0-	-418	-0-	326	2		N	-0-			-0-
06	570 X	233	-0-	-337	-0-	233	2		N	-0-			-0-
07	589 X	440	-0-	-149	-0-	440	2		N	-0-			-0-
08	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
09	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
10	0	164	-0-	164	164	164	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2012 - PLUGGED 10/12/12

TOTAL GAS PROD: 4,456 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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-

PAPALOTE, WEST (3950) 69049 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 188510 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3946 - 3952

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - PLUGGED 03-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, WEST (4120) 69049 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GRIFFITH & ASSOC. -A- WELL #: 2 RRCID -> 092660 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4118 - 4122

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P & A 02/14/13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 2		N	-0-	13 1		10
02	1479 N	1181	-0-	-298 B	-0-	1181 2		N	-0-			10
03	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1274 2	6 9	N	5	15 1		-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1169 2	20 9	N	18	18 1		-0-
05	1271 N	1229	-0-	-42 B	-0-	1211 2	18 9	N	16	16 1		-0-
06	1230 N	888	-0-	-342 B	-0-	888 2		N	-0-			-0-
07	1240 N	739	-0-	-501 B	-0-	739 2		N	-0-			-0-
08	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-			-0-
09	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 2		N	-0-			-0-
10	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1145 2	21 9	N	19	19 1		-0-
12	1922 N	1331	-0-	-591 B	-0-	1305 2	26 9	N	24	24 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

01	3751 N	3380	-0-	-371 B	-0-	3380 2		N	-0-	38 1		140
02	3509 X	2954	-0-	-555 B	-0-	2954 2		N	-0-			140
03	3751 X	3310	-0-	-441 B	-0-	3310 2		N	-0-	39 1		101
04	3510 X	3189	-0-	-321 B	-0-	3185 2	4 9	N	4	49 1		56
05	3379 X	3164	-0-	-215 B	-0-	3134 2	30 9	N	27	42 1		41
06	3270 X	2818	-0-	-452 B	-0-	2805 2	13 9	N	12			53
07	3317 X	1385	-0-	-1932 B	-0-	1385 2		N	-0-			53
08	3317 X	-0-	-0-	-3317 B	-0-			N	-0-			53
09	3996 X	3996	-0-	-0- B	-0-	3989 2	7 9	N	6			59
10	3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-	3857 2	28 9	N	25			84
11	3146 X	3146	-0-	-0- B	-0-	3089 2	57 9	N	52	52 1		84
12	4123 X	3085	-0-	-1038 B	-0-	3022 2	63 9	N	57	57 1		84

TOTAL GAS PROD: 34,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11450					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11450					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11450					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11450					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11450					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11450					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11450					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11450					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11450					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11450					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11450					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11450					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTESON RANCH (10,750) 69690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
PATTESON, JESSE W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091803 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 12584 PERF.10730 - 10750

01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	487	1	565	2	N	-0-				-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	459	1	459	2	N	-0-				-0-
03	1364	N	179	-0-	-1185	-0-	179	2			N	-0-				-0-
04	1020	N	77	-0-	-943	-0-	77	2			N	-0-				-0-
05	992	N	118	-0-	-874	-0-	118	2			N	-0-				-0-
06	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-				-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2012 - PLUGGED 06/29/12

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTESON, JESSE W. WELL #: 2 RRCID -> 198698 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10684 - 10777

01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	324	1	375	2	N	-0-				-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	300	1	300	2	N	-0-				-0-
03	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	2			N	-0-				-0-
04	690	N	85	-0-	-605	-0-	85	2			N	-0-				-0-
05	651	N	75	-0-	-576	-0-	75	2			N	-0-				-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
07	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

TOTAL GAS PROD: 1,590 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	B	-0-					N	-0-			-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-			-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	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	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-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3089	-0-	-228	B	-0-	206	1	2883	3	N	-0-			-0-
02	3103	X	2699	-0-	-404	B	-0-	198	1	2501	3	N	-0-			-0-
03	3317	X	2810	-0-	-507	B	-0-	201	1	2609	3	N	-0-			-0-
04	3210	X	2764	-0-	-446	B	-0-	183	1	2581	3	N	-0-			-0-
05	3286	X	2877	-0-	-409	B	-0-	192	1	2685	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	2554	-0-	-446	B	-0-	173	1	2381	3	N	-0-			-0-
07	2883	X	2832	-0-	-51	B	-0-	205	1	2627	3	N	-0-			-0-
08	2883	X	1660	-0-	-1223	B	-0-	122	1	1538	3	N	-0-			-0-
09	2790	X	972	-0-	-1818	B	-0-	77	1	895	3	N	-0-			-0-
10	2883	X	862	-0-	-2021	B	-0-	68	1	794	3	N	-0-			-0-
11	2730	X	1073	-0-	-1657	B	-0-	75	1	998	3	N	-0-			-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	B	-0-	283	1	3500	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 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	30766	X	30766	-0-	-0-	B	-0-	914	1	29852	3	N	-0-			-0-
02	29406	X	28407	-0-	-999	B	-0-	928	1	27479	3	N	-0-			-0-
03	31434	X	24300	-0-	-7134	B	-0-	848	1	23452	3	N	-0-			-0-
04	30420	X	29992	-0-	-428	B	-0-	999	1	28993	3	N	-0-			-0-
05	31434	X	18784	-0-	-12650	B	-0-	690	1	18094	3	N	-0-			-0-
06	29760	X	16826	-0-	-12934	B	-0-	605	1	16221	3	N	-0-			-0-
07	31000	X	27581	-0-	-3419	B	-0-	928	1	26653	3	N	-0-			-0-
08	29233	X	23083	-0-	-6150	B	-0-	757	1	22326	3	N	-0-			-0-
09	28290	X	25389	-0-	-2901	B	-0-	816	1	24573	3	N	-0-			-0-
10	27590	X	16378	-0-	-11212	B	-0-	587	1	15791	3	N	-0-			-0-
11	26700	X	25438	-0-	-1262	B	-0-	872	1	24566	3	N	-0-			-0-
12	27590	X	17698	-0-	-9892	B	-0-	664	1	17034	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 284,642 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	11966 X	10652	-0-	-1314 B	-0-	712	1	9940	3	N	-0-			-0-
02	10585 X	9850	-0-	-735 B	-0-	723	1	9127	3	N	-0-			-0-
03	11315 X	10329	-0-	-986 B	-0-	739	1	9590	3	N	-0-			-0-
04	10650 X	10061	-0-	-589 B	-0-	664	1	9397	3	N	-0-			-0-
05	11005 X	10454	-0-	-551 B	-0-	698	1	9756	3	N	-0-			-0-
06	10320 X	9423	-0-	-897 B	-0-	639	1	8784	3	N	-0-			-0-
07	10540 X	10118	-0-	-422 B	-0-	731	1	9387	3	N	-0-			-0-
08	10447 X	9625	-0-	-822 B	-0-	706	1	8919	3	N	-0-			-0-
09	10110 X	9454	-0-	-656 B	-0-	745	1	8709	3	N	-0-			-0-
10	10447 X	8932	-0-	-1515 B	-0-	706	1	8226	3	N	-0-			-0-
11	9780 X	8040	-0-	-1740 B	-0-	562	1	7478	3	N	-0-			-0-
12	10106 X	8592	-0-	-1514 B	-0-	642	1	7950	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

01	5115 X	3220	-0-	-1895 B	-0-	212	1	3008	3	N	-0-			-0-
02	5533 X	5533	-0-	-0- B	-0-	291	1	5242	3	N	-0-			-0-
03	5053 X	3193	-0-	-1860 B	-0-	191	1	3002	3	N	-0-			-0-
04	5342 X	5342	-0-	-0- B	-0-	306	1	5036	3	N	-0-			-0-
05	5627 X	5627	-0-	-0- B	-0-	317	1	5310	3	N	-0-			-0-
06	4890 X	4436	-0-	-454 B	-0-	254	1	4182	3	N	-0-			-0-
07	5053 X	4386	-0-	-667 B	-0-	255	1	4131	3	N	-0-			-0-
08	5642 X	3519	-0-	-2123 B	-0-	242	1	3277	3	N	-0-			-0-
09	5460 X	4140	-0-	-1320 B	-0-	224	1	3916	3	N	-0-			-0-
10	5642 X	3957	-0-	-1685 B	-0-	159	1	3798	3	N	-0-			-0-
11	4440 X	3593	-0-	-847 B	-0-	268	1	3325	3	N	-0-			-0-
12	4371 X	3944	-0-	-427 B	-0-	221	1	3723	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

01	7533 X	5854	-0-	-1679 B	-0-	385	1	5469	3	N	-0-			-0-
02	7047 X	6686	-0-	-361 B	-0-	352	1	6334	3	N	-0-			-0-
03	7192 X	6697	-0-	-495 B	-0-	400	1	6297	3	N	-0-			-0-
04	6960 X	6221	-0-	-739 B	-0-	356	1	5865	3	N	-0-			-0-
05	7161 X	6488	-0-	-673 B	-0-	365	1	6123	3	N	-0-			-0-
06	6930 X	6319	-0-	-611 B	-0-	362	1	5957	3	N	-0-			-0-
07	7161 X	6317	-0-	-844 B	-0-	367	1	5950	3	N	-0-			-0-
08	6696 X	6030	-0-	-666 B	-0-	415	1	5615	3	N	-0-			-0-
09	6330 X	5878	-0-	-452 B	-0-	318	1	5560	3	N	-0-			-0-
10	7631 X	7631	-0-	-0- B	-0-	307	1	7324	3	N	-0-			-0-
11	7000 X	7000	-0-	-0- B	-0-	521	1	6479	3	N	-0-			-0-
12	7200 X	7200	-0-	-0- B	-0-	404	1	6796	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,321 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	4867	X	-0-	-0-	-4867 B	-0-					N	-0-			-0-
02	4553	X	1827	-0-	-2726 B	-0-	96	1	1731	3	N	-0-			-0-
03	3007	X	1724	-0-	-1283 B	-0-	103	1	1621	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	1068	-0-	-1842 B	-0-	61	1	1007	3	N	-0-			-0-
05	1953	X	1232	-0-	-721 B	-0-	69	1	1163	3	N	-0-			-0-
06	1890	X	493	-0-	-1397 B	-0-	28	1	465	3	N	-0-			-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-			-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-			-0-
10	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-	127	1	3026	3	N	-0-			-0-
11	480	X	5	-0-	-475 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	1703	X	1703	-0-	-0- B	-0-	96	1	1607	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8011	-0-	-297 B	-0-	158	1	7853	3	N	-0-			-0-
02	8323	X	7495	-0-	-828 B	-0-	165	1	7330	3	N	-0-			-0-
03	8897	X	7614	-0-	-1283 B	-0-	190	1	7424	3	N	-0-			-0-
04	8610	X	7144	-0-	-1466 B	-0-	179	1	6965	3	N	-0-			-0-
05	8432	X	7438	-0-	-994 B	-0-	171	1	7267	3	N	-0-			-0-
06	7740	X	7000	-0-	-740 B	-0-	167	1	6833	3	N	-0-			-0-
07	7998	X	7259	-0-	-739 B	-0-	163	1	7096	3	N	-0-			-0-
08	7626	X	6941	-0-	-685 B	-0-	157	1	6784	3	N	-0-			-0-
09	7200	X	6580	-0-	-620 B	-0-	169	1	6411	3	N	-0-			-0-
10	7440	X	7232	-0-	-208 B	-0-	201	1	7031	3	N	-0-			-0-
11	7020	X	6646	-0-	-374 B	-0-	185	1	6461	3	N	-0-			-0-
12	7254	X	6911	-0-	-343 B	-0-	192	1	6719	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	199	-0-	-18 B	-0-	15	1	184	3	N	-0-			-0-
02	203	N	151	-0-	-52 B	-0-	11	1	140	3	N	-0-			-0-
03	248	N	158	-0-	-90 B	-0-	12	1	146	3	N	-0-			-0-
04	180	N	38	-0-	-142 B	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
05	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-
06	150	N	104	-0-	-46 B	-0-	7	1	97	3	N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	6	1	78	3	N	-0-			-0-
08	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-
09	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	6	1	77	3	N	-0-			-0-
10	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	9	1	108	3	N	-0-			-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	14	1	177	3	N	-0-			-0-
12	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	15	1	198	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 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	7376 X	7376	-0-	-0- B	-0-	493 1	6883 3	N	-0-			-0-
02	6930 X	6930	-0-	-0- B	-0-	509 1	6421 3	N	-0-			-0-
03	7347 X	7149	-0-	-198 B	-0-	511 1	6638 3	N	-0-			-0-
04	7140 X	6734	-0-	-406 B	-0-	445 1	6289 3	N	-0-			-0-
05	7409 X	6731	-0-	-678 B	-0-	450 1	6281 3	N	-0-			-0-
06	7170 X	6517	-0-	-653 B	-0-	442 1	6075 3	N	-0-			-0-
07	7409 X	6659	-0-	-750 B	-0-	481 1	6178 3	N	-0-			-0-
08	7099 X	6385	-0-	-714 B	-0-	469 1	5916 3	N	-0-			-0-
09	6720 X	5576	-0-	-1144 B	-0-	439 1	5137 3	N	-0-			-0-
10	6727 X	5403	-0-	-1324 B	-0-	427 1	4976 3	N	-0-			-0-
11	6510 X	5168	-0-	-1342 B	-0-	361 1	4807 3	N	-0-			-0-
12	6665 X	5211	-0-	-1454 B	-0-	389 1	4822 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

01	22258 X	17892	-0-	-4366 B	-0-	1195 1	16697 3	N	-0-			-0-
02	20822 X	13949	-0-	-6873 B	-0-	1024 1	12925 3	N	-0-			-0-
03	24149 X	24149	-0-	-0- B	-0-	1727 1	22422 3	N	-0-			-0-
04	17640 X	12394	-0-	-5246 B	-0-	818 1	11576 3	N	-0-			-0-
05	17887 X	10877	-0-	-7010 B	-0-	727 1	10150 3	N	-0-			-0-
06	23370 X	12433	-0-	-10937 B	-0-	843 1	11590 3	N	-0-			-0-
07	24149 X	12086	-0-	-12063 B	-0-	873 1	11213 3	N	-0-			-0-
08	23653 X	11191	-0-	-12462 B	-0-	821 1	10370 3	N	-0-			-0-
09	12420 X	8843	-0-	-3577 B	-0-	697 1	8146 3	N	-0-			-0-
10	12834 X	10318	-0-	-2516 B	-0-	816 1	9502 3	N	-0-			-0-
11	13949 X	13949	-0-	-0- B	-0-	975 1	12974 3	N	-0-			-0-
12	13680 X	13680	-0-	-0- B	-0-	1022 1	12658 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

01	9411 X	9411	-0-	-0- B	-0-	186 1	9225 3	N	-0-			-0-
02	10898 X	10898	-0-	-0- B	-0-	241 1	10657 3	N	-0-			-0-
03	11036 X	8967	-0-	-2069 B	-0-	223 1	8744 3	N	-0-			-0-
04	9120 X	6813	-0-	-2307 B	-0-	171 1	6642 3	N	-0-			-0-
05	11656 X	5866	-0-	-5790 B	-0-	135 1	5731 3	N	-0-			-0-
06	11280 X	8052	-0-	-3228 B	-0-	192 1	7860 3	N	-0-			-0-
07	11656 X	10819	-0-	-837 B	-0-	243 1	10576 3	N	-0-			-0-
08	8959 X	6372	-0-	-2587 B	-0-	144 1	6228 3	N	-0-			-0-
09	8040 X	4198	-0-	-3842 B	-0-	108 1	4090 3	N	-0-			-0-
10	9548 X	9282	-0-	-266 B	-0-	258 1	9024 3	N	-0-			-0-
11	9345 X	9345	-0-	-0- B	-0-	260 1	9085 3	N	-0-			-0-
12	9548 X	7801	-0-	-1747 B	-0-	217 1	7584 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,824 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	1829	N	1663	-0-	-166 B	-0-	111	1	1552	3	N	-0-			-0-
02	1711	N	1537	-0-	-174 B	-0-	113	1	1424	3	N	-0-			-0-
03	1798	N	1663	-0-	-135 B	-0-	119	1	1544	3	N	-0-			-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	113	1	1598	3	N	-0-			-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	121	1	1693	3	N	-0-			-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0- B	-0-	180	1	2479	3	N	-0-			-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	137	1	1754	3	N	-0-			-0-
08	1829	N	1708	-0-	-121 B	-0-	125	1	1583	3	N	-0-			-0-
09	1770	N	1765	-0-	-5 B	-0-	139	1	1626	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	1649	-0-	-180 B	-0-	130	1	1519	3	N	-0-			-0-
11	1650	N	1598	-0-	-52 B	-0-	112	1	1486	3	N	-0-			-0-
12	1829	N	1648	-0-	-181 B	-0-	123	1	1525	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	50	1	700	3	N	-0-			-0-
02	812	N	673	-0-	-139 B	-0-	49	1	624	3	N	-0-			-0-
03	775	N	718	-0-	-57 B	-0-	51	1	667	3	N	-0-			-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	67	1	951	3	N	-0-			-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	80	1	1113	3	N	-0-			-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	69	1	954	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	976	-0-	-78 B	-0-	71	1	905	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	673	-0-	-505 B	-0-	49	1	624	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	570	-0-	-450 B	-0-	45	1	525	3	N	-0-			-0-
10	961	N	549	-0-	-412 B	-0-	43	1	506	3	N	-0-			-0-
11	660	N	595	-0-	-65 B	-0-	42	1	553	3	N	-0-			-0-
12	589	N	560	-0-	-29 B	-0-	42	1	518	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	753	-0-	-301 B	-0-	50	1	703	3	N	-0-			-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	97	1	1221	3	N	-0-			-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	181	1	2346	3	N	-0-			-0-
04	2936	N	2936	-0-	-0- B	-0-	194	1	2742	3	N	-0-			-0-
05	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	175	1	2449	3	N	-0-			-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	149	1	2048	3	N	-0-			-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	157	1	2021	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1554	-0-	-182 B	-0-	114	1	1440	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1214	-0-	-466 B	-0-	96	1	1118	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1178	-0-	-558 B	-0-	93	1	1085	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	996	-0-	-504 B	-0-	70	1	926	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1060	-0-	-180 B	-0-	79	1	981	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,535 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	10639 X	10639	-0-	-0- B	-0-	316	1	10323	3	N	-0-			-0-
02	10104 X	10104	-0-	-0- B	-0-	330	1	9774	3	N	-0-			-0-
03	11165 X	11165	-0-	-0- B	-0-	390	1	10775	3	N	-0-			-0-
04	10684 X	10684	-0-	-0- B	-0-	356	1	10328	3	N	-0-			-0-
05	11192 X	11192	-0-	-0- B	-0-	411	1	10781	3	N	-0-			-0-
06	10892 X	10892	-0-	-0- B	-0-	391	1	10501	3	N	-0-			-0-
07	10892 X	10892	-0-	-0- B	-0-	367	1	10525	3	N	-0-			-0-
08	11191 X	11126	-0-	-65 B	-0-	365	1	10761	3	N	-0-			-0-
09	10890 X	9761	-0-	-1129 B	-0-	314	1	9447	3	N	-0-			-0-
10	11253 X	10788	-0-	-465 B	-0-	386	1	10402	3	N	-0-			-0-
11	10890 X	9635	-0-	-1255 B	-0-	330	1	9305	3	N	-0-			-0-
12	11129 X	9771	-0-	-1358 B	-0-	366	1	9405	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

01	6231 X	5965	-0-	-266 B	-0-	230	1	5735	3	N	-0-			-0-
02	5868 X	5868	-0-	-0- B	-0-	221	1	5647	3	N	-0-			-0-
03	6045 X	5673	-0-	-372 B	-0-	220	1	5453	3	N	-0-			-0-
04	5760 X	5156	-0-	-604 B	-0-	209	1	4947	3	N	-0-			-0-
05	6262 X	5342	-0-	-920 B	-0-	198	1	5144	3	N	-0-			-0-
06	6060 X	4985	-0-	-1075 B	-0-	196	1	4789	3	N	-0-			-0-
07	6262 X	5708	-0-	-554 B	-0-	210	1	5498	3	N	-0-			-0-
08	5747 X	5747	-0-	-0- B	-0-	229	1	5518	3	N	-0-			-0-
09	5160 X	4932	-0-	-228 B	-0-	198	1	4734	3	N	-0-			-0-
10	5580 X	4778	-0-	-802 B	-0-	187	1	4591	3	N	-0-			-0-
11	5400 X	4242	-0-	-1158 B	-0-	171	1	4071	3	N	-0-			-0-
12	5580 X	4788	-0-	-792 B	-0-	196	1	4592	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

01	9665 X	9665	-0-	-0- B	-0-	373	1	9292	3	N	-0-			-0-
02	8961 X	8181	-0-	-780 B	-0-	309	1	7872	3	N	-0-			-0-
03	9579 X	7992	-0-	-1587 B	-0-	309	1	7683	3	N	-0-			-0-
04	9537 X	9537	-0-	-0- B	-0-	387	1	9150	3	N	-0-			-0-
05	9672 X	8641	-0-	-1031 B	-0-	320	1	8321	3	N	-0-			-0-
06	9360 X	7275	-0-	-2085 B	-0-	285	1	6990	3	N	-0-			-0-
07	10267 X	10267	-0-	-0- B	-0-	378	1	9889	3	N	-0-			-0-
08	9796 X	9678	-0-	-118 B	-0-	386	1	9292	3	N	-0-			-0-
09	9480 X	9480	-0-	-0- B	-0-	380	1	9100	3	N	-0-			-0-
10	9796 X	8948	-0-	-848 B	-0-	350	1	8598	3	N	-0-			-0-
11	9480 X	7337	-0-	-2143 B	-0-	296	1	7041	3	N	-0-			-0-
12	9796 X	9661	-0-	-135 B	-0-	395	1	9266	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,662 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	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
02	58	N	24	-0-	-34 B	-0-	24	3			N	-0-			-0-
03	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-
09	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
11	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 159793 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13963 - 14032

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

01	11532	X	10145	-0-	-1387 B	-0-	678	1	9467	3	N	-0-			-0-
02	10788	X	8173	-0-	-2615 B	-0-	600	1	7573	3	N	-0-			-0-
03	10850	X	6799	-0-	-4051 B	-0-	486	1	6313	3	N	-0-			-0-
04	9810	X	8639	-0-	-1171 B	-0-	570	1	8069	3	N	-0-			-0-
05	10285	X	10285	-0-	-0- B	-0-	687	1	9598	3	N	-0-			-0-
06	9810	X	9513	-0-	-297 B	-0-	645	1	8868	3	N	-0-			-0-
07	9268	X	9268	-0-	-0- B	-0-	670	1	8598	3	N	-0-			-0-
08	10292	X	9378	-0-	-914 B	-0-	688	1	8690	3	N	-0-			-0-
09	9960	X	8850	-0-	-1110 B	-0-	697	1	8153	3	N	-0-			-0-
10	10292	X	8644	-0-	-1648 B	-0-	684	1	7960	3	N	-0-			-0-
11	9510	X	7363	-0-	-2147 B	-0-	515	1	6848	3	N	-0-			-0-
12	9393	X	7962	-0-	-1431 B	-0-	595	1	7367	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	135	-0-	-299 B	-0-	3	1	132	3	N	-0-			-0-
02	145 N	120	-0-	-25 B	-0-	3	1	117	3	N	-0-			-0-
03	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	3	1	129	3	N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	3	1	116	3	N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	3	1	127	3	N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	3	1	120	3	N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	3	1	131	3	N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	3	1	122	3	N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	3	1	131	3	N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	4	1	135	3	N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	3	1	102	3	N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	3	1	105	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

01	6603 X	6156	-0-	-447 B	-0-	463	1	5693	3	N	-0-			-0-
02	6119 X	5662	-0-	-457 B	-0-	411	1	5251	3	N	-0-			-0-
03	6448 X	6030	-0-	-418 B	-0-	452	1	5578	3	N	-0-			-0-
04	6240 X	5639	-0-	-601 B	-0-	428	1	5211	3	N	-0-			-0-
05	6355 X	5825	-0-	-530 B	-0-	443	1	5382	3	N	-0-			-0-
06	5970 X	5777	-0-	-193 B	-0-	384	1	5393	3	N	-0-			-0-
07	6045 X	6018	-0-	-27 B	-0-	435	1	5583	3	N	-0-			-0-
08	6045 X	6001	-0-	-44 B	-0-	419	1	5582	3	N	-0-			-0-
09	5790 X	5526	-0-	-264 B	-0-	393	1	5133	3	N	-0-			-0-
10	6014 X	5984	-0-	-30 B	-0-	477	1	5507	3	N	-0-			-0-
11	5820 X	5585	-0-	-235 B	-0-	399	1	5186	3	N	-0-			-0-
12	6014 X	5822	-0-	-192 B	-0-	419	1	5403	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

01	6479 X	6332	-0-	-147 B	-0-	476	1	5856	3	N	-0-			-0-
02	6344 X	6344	-0-	-0- B	-0-	460	1	5884	3	N	-0-			-0-
03	6400 X	6400	-0-	-0- B	-0-	480	1	5920	3	N	-0-			-0-
04	6120 X	6059	-0-	-61 B	-0-	460	1	5599	3	N	-0-			-0-
05	6789 X	6242	-0-	-547 B	-0-	474	1	5768	3	N	-0-			-0-
06	6570 X	5845	-0-	-725 B	-0-	389	1	5456	3	N	-0-			-0-
07	6789 X	6071	-0-	-718 B	-0-	439	1	5632	3	N	-0-			-0-
08	6386 X	6009	-0-	-377 B	-0-	420	1	5589	3	N	-0-			-0-
09	6070 X	6070	-0-	-0- B	-0-	432	1	5638	3	N	-0-			-0-
10	6231 X	6208	-0-	-23 B	-0-	495	1	5713	3	N	-0-			-0-
11	5959 X	5959	-0-	-0- B	-0-	426	1	5533	3	N	-0-			-0-
12	6262 X	6141	-0-	-121 B	-0-	442	1	5699	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,680 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 #: 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	10850 X	9816	-0-	-1034 B	-0-	216	1	9600	3	N	-0-			-0-
02	9396 X	8818	-0-	-578 B	-0-	199	1	8619	3	N	-0-			-0-
03	10044 X	9629	-0-	-415 B	-0-	221	1	9408	3	N	-0-			-0-
04	9720 X	9493	-0-	-227 B	-0-	217	1	9276	3	N	-0-			-0-
05	9827 X	9535	-0-	-292 B	-0-	219	1	9316	3	N	-0-			-0-
06	9510 X	8963	-0-	-547 B	-0-	184	1	8779	3	N	-0-			-0-
07	9796 X	9478	-0-	-318 B	-0-	199	1	9279	3	N	-0-			-0-
08	9796 X	9214	-0-	-582 B	-0-	215	1	8999	3	N	-0-			-0-
09	9480 X	8888	-0-	-592 B	-0-	216	1	8672	3	N	-0-			-0-
10	9832 X	9832	-0-	-0- B	-0-	234	1	9598	3	N	-0-			-0-
11	9180 X	9172	-0-	-8 B	-0-	231	1	8941	3	N	-0-			-0-
12	9547 X	9547	-0-	-0- B	-0-	227	1	9320	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

01	7161 X	6730	-0-	-431 B	-0-	200	1	6530	3	N	-0-			-0-
02	6699 X	6049	-0-	-650 B	-0-	198	1	5851	3	N	-0-			-0-
03	7161 X	6189	-0-	-972 B	-0-	216	1	5973	3	N	-0-			-0-
04	6720 X	6070	-0-	-650 B	-0-	202	1	5868	3	N	-0-			-0-
05	6820 X	6137	-0-	-683 B	-0-	225	1	5912	3	N	-0-			-0-
06	6510 X	5761	-0-	-749 B	-0-	207	1	5554	3	N	-0-			-0-
07	6479 X	5942	-0-	-537 B	-0-	200	1	5742	3	N	-0-			-0-
08	6262 X	5819	-0-	-443 B	-0-	191	1	5628	3	N	-0-			-0-
09	6060 X	5483	-0-	-577 B	-0-	176	1	5307	3	N	-0-			-0-
10	6138 X	5552	-0-	-586 B	-0-	199	1	5353	3	N	-0-			-0-
11	5760 X	5350	-0-	-410 B	-0-	183	1	5167	3	N	-0-			-0-
12	5952 X	5226	-0-	-726 B	-0-	196	1	5030	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

01	27859 X	27859	-0-	-0- B	-0-	1861	1	25998	3	N	-0-			-0-
02	24331 X	22948	-0-	-1383 B	-0-	1685	1	21263	3	N	-0-			-0-
03	26009 X	16839	-0-	-9170 B	-0-	1204	1	15635	3	N	-0-			-0-
04	26970 X	26534	-0-	-436 B	-0-	1752	1	24782	3	N	-0-			-0-
05	30960 X	30960	-0-	-0- B	-0-	2068	1	28892	3	N	-0-			-0-
06	27454 X	27454	-0-	-0- B	-0-	1861	1	25593	3	N	-0-			-0-
07	27404 X	25110	-0-	-2294 B	-0-	1814	1	23296	3	N	-0-			-0-
08	30969 X	27629	-0-	-3340 B	-0-	2028	1	25601	3	N	-0-			-0-
09	29970 X	28339	-0-	-1631 B	-0-	2233	1	26106	3	N	-0-			-0-
10	30969 X	30759	-0-	-210 B	-0-	2432	1	28327	3	N	-0-			-0-
11	27450 X	24772	-0-	-2678 B	-0-	1731	1	23041	3	N	-0-			-0-
12	32043 X	32043	-0-	-0- B	-0-	2394	1	29649	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 321,246 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 #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9486 X	7352	-0-	-2134 B	-0-	162	1	7190	3	N	-0-			-0-
02	8236 X	6320	-0-	-1916 B	-0-	143	1	6177	3	N	-0-			-0-
03	7967 X	6742	-0-	-1225 B	-0-	154	1	6588	3	N	-0-			-0-
04	7590 X	6597	-0-	-993 B	-0-	151	1	6446	3	N	-0-			-0-
05	7347 X	6450	-0-	-897 B	-0-	148	1	6302	3	N	-0-			-0-
06	7110 X	6979	-0-	-131 B	-0-	144	1	6835	3	N	-0-			-0-
07	7871 X	7871	-0-	-0- B	-0-	165	1	7706	3	N	-0-			-0-
08	7548 X	7548	-0-	-0- B	-0-	176	1	7372	3	N	-0-			-0-
09	6720 X	6205	-0-	-515 B	-0-	151	1	6054	3	N	-0-			-0-
10	6944 X	5594	-0-	-1350 B	-0-	133	1	5461	3	N	-0-			-0-
11	6720 X	4967	-0-	-1753 B	-0-	125	1	4842	3	N	-0-			-0-
12	6944 X	6175	-0-	-769 B	-0-	147	1	6028	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

01	28528 X	28528	-0-	-0- B	-0-	848	1	27680	3	N	-0-			-0-
02	33321 X	24730	-0-	-8591 B	-0-	808	1	23922	3	N	-0-			-0-
03	33573 X	26320	-0-	-7253 B	-0-	919	1	25401	3	N	-0-			-0-
04	30720 X	25306	-0-	-5414 B	-0-	843	1	24463	3	N	-0-			-0-
05	30349 X	25578	-0-	-4771 B	-0-	939	1	24639	3	N	-0-			-0-
06	27600 X	24107	-0-	-3493 B	-0-	866	1	23241	3	N	-0-			-0-
07	26443 X	23924	-0-	-2519 B	-0-	805	1	23119	3	N	-0-			-0-
08	26319 X	24680	-0-	-1639 B	-0-	809	1	23871	3	N	-0-			-0-
09	25320 X	23181	-0-	-2139 B	-0-	745	1	22436	3	N	-0-			-0-
10	25575 X	23744	-0-	-1831 B	-0-	850	1	22894	3	N	-0-			-0-
11	24120 X	21613	-0-	-2507 B	-0-	741	1	20872	3	N	-0-			-0-
12	24676 X	19097	-0-	-5579 B	-0-	716	1	18381	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

01	8959 X	7410	-0-	-1549 B	-0-	495	1	6915	3	N	-0-			-0-
02	8381 X	6235	-0-	-2146 B	-0-	458	1	5777	3	N	-0-			-0-
03	8959 X	8341	-0-	-618 B	-0-	597	1	7744	3	N	-0-			-0-
04	8010 X	7791	-0-	-219 B	-0-	514	1	7277	3	N	-0-			-0-
05	8098 X	8098	-0-	-0- B	-0-	541	1	7557	3	N	-0-			-0-
06	8070 X	7817	-0-	-253 B	-0-	530	1	7287	3	N	-0-			-0-
07	8339 X	7459	-0-	-880 B	-0-	539	1	6920	3	N	-0-			-0-
08	8339 X	6793	-0-	-1546 B	-0-	499	1	6294	3	N	-0-			-0-
09	7830 X	6651	-0-	-1179 B	-0-	524	1	6127	3	N	-0-			-0-
10	8091 X	6220	-0-	-1871 B	-0-	492	1	5728	3	N	-0-			-0-
11	7830 X	6144	-0-	-1686 B	-0-	429	1	5715	3	N	-0-			-0-
12	7471 X	7208	-0-	-263 B	-0-	538	1	6670	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,167 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 #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12455 X	12455	-0-	-0- B	-0-	246	1	12209	3	N	-0-			-0-
02	11890 X	11551	-0-	-339 B	-0-	255	1	11296	3	N	-0-			-0-
03	12710 X	11568	-0-	-1142 B	-0-	288	1	11280	3	N	-0-			-0-
04	12301 X	12301	-0-	-0- B	-0-	309	1	11992	3	N	-0-			-0-
05	12555 X	11669	-0-	-886 B	-0-	268	1	11401	3	N	-0-			-0-
06	12060 X	11630	-0-	-430 B	-0-	278	1	11352	3	N	-0-			-0-
07	12710 X	11911	-0-	-799 B	-0-	267	1	11644	3	N	-0-			-0-
08	12710 X	11589	-0-	-1121 B	-0-	262	1	11327	3	N	-0-			-0-
09	14321 X	14321	-0-	-0- B	-0-	368	1	13953	3	N	-0-			-0-
10	12316 X	12316	-0-	-0- B	-0-	343	1	11973	3	N	-0-			-0-
11	12071 X	12071	-0-	-0- B	-0-	335	1	11736	3	N	-0-			-0-
12	12710 X	11928	-0-	-782 B	-0-	332	1	11596	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636

01	5301 X	3433	-0-	-1868 B	-0-	258	1	3175	3	N	-0-			-0-
02	4234 X	3735	-0-	-499 B	-0-	271	1	3464	3	N	-0-			-0-
03	3854 X	3854	-0-	-0- B	-0-	289	1	3565	3	N	-0-			-0-
04	4386 X	4386	-0-	-0- B	-0-	333	1	4053	3	N	-0-			-0-
05	4206 X	4206	-0-	-0- B	-0-	320	1	3886	3	N	-0-			-0-
06	4356 X	4356	-0-	-0- B	-0-	290	1	4066	3	N	-0-			-0-
07	4526 X	3914	-0-	-612 B	-0-	283	1	3631	3	N	-0-			-0-
08	4526 X	4494	-0-	-32 B	-0-	314	1	4180	3	N	-0-			-0-
09	4380 X	3121	-0-	-1259 B	-0-	222	1	2899	3	N	-0-			-0-
10	4495 X	2739	-0-	-1756 B	-0-	218	1	2521	3	N	-0-			-0-
11	4350 X	2035	-0-	-2315 B	-0-	145	1	1890	3	N	-0-			-0-
12	4495 X	1723	-0-	-2772 B	-0-	124	1	1599	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

01	5580 X	4247	-0-	-1333 B	-0-	319	1	3928	3	N	-0-			-0-
02	4785 X	4006	-0-	-779 B	-0-	291	1	3715	3	N	-0-			-0-
03	4836 X	4228	-0-	-608 B	-0-	317	1	3911	3	N	-0-			-0-
04	4560 X	4221	-0-	-339 B	-0-	321	1	3900	3	N	-0-			-0-
05	4526 X	4242	-0-	-284 B	-0-	322	1	3920	3	N	-0-			-0-
06	4140 X	4115	-0-	-25 B	-0-	274	1	3841	3	N	-0-			-0-
07	4371 X	4226	-0-	-145 B	-0-	305	1	3921	3	N	-0-			-0-
08	4371 X	4204	-0-	-167 B	-0-	294	1	3910	3	N	-0-			-0-
09	4230 X	3949	-0-	-281 B	-0-	281	1	3668	3	N	-0-			-0-
10	4340 X	4340	-0-	-0- B	-0-	346	1	3994	3	N	-0-			-0-
11	10557 X	10557	-0-	-0- B	-0-	754	1	9803	3	N	-0-			-0-
12	12998 X	12998	-0-	-0- B	-0-	935	1	12063	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,333 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 #: 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	20119 X	16212	-0-	-3907 B	-0-	625	1	15587	3	N	-0-			-0-
02	20556 X	20556	-0-	-0- B	-0-	776	1	19780	3	N	-0-			-0-
03	19873 X	19873	-0-	-0- B	-0-	769	1	19104	3	N	-0-			-0-
04	18219 X	18219	-0-	-0- B	-0-	739	1	17480	3	N	-0-			-0-
05	18073 X	11460	-0-	-6613 B	-0-	425	1	11035	3	N	-0-			-0-
06	17490 X	10284	-0-	-7206 B	-0-	403	1	9881	3	N	-0-			-0-
07	18507 X	18507	-0-	-0- B	-0-	681	1	17826	3	N	-0-			-0-
08	16740 X	16558	-0-	-182 B	-0-	660	1	15898	3	N	-0-			-0-
09	16200 X	15050	-0-	-1150 B	-0-	603	1	14447	3	N	-0-			-0-
10	16740 X	15432	-0-	-1308 B	-0-	603	1	14829	3	N	-0-			-0-
11	16200 X	11689	-0-	-4511 B	-0-	471	1	11218	3	N	-0-			-0-
12	16740 X	16186	-0-	-554 B	-0-	662	1	15524	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

01	7843 X	7369	-0-	-474 B	-0-	284	1	7085	3	N	-0-			-0-
02	7337 X	7261	-0-	-76 B	-0-	274	1	6987	3	N	-0-			-0-
03	7781 X	7264	-0-	-517 B	-0-	281	1	6983	3	N	-0-			-0-
04	7530 X	6762	-0-	-768 B	-0-	274	1	6488	3	N	-0-			-0-
05	7750 X	7231	-0-	-519 B	-0-	268	1	6963	3	N	-0-			-0-
06	7500 X	6883	-0-	-617 B	-0-	270	1	6613	3	N	-0-			-0-
07	7750 X	6969	-0-	-781 B	-0-	256	1	6713	3	N	-0-			-0-
08	7254 X	6884	-0-	-370 B	-0-	274	1	6610	3	N	-0-			-0-
09	6990 X	6590	-0-	-400 B	-0-	264	1	6326	3	N	-0-			-0-
10	7223 X	7001	-0-	-222 B	-0-	274	1	6727	3	N	-0-			-0-
11	6870 X	6726	-0-	-144 B	-0-	271	1	6455	3	N	-0-			-0-
12	6975 X	6619	-0-	-356 B	-0-	271	1	6348	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

01	2790 X	2613	-0-	-177 B	-0-	196	1	2417	3	N	-0-			-0-
02	2552 X	2384	-0-	-168 B	-0-	173	1	2211	3	N	-0-			-0-
03	2728 X	2495	-0-	-233 B	-0-	187	1	2308	3	N	-0-			-0-
04	2610 X	2369	-0-	-241 B	-0-	180	1	2189	3	N	-0-			-0-
05	2604 X	2422	-0-	-182 B	-0-	184	1	2238	3	N	-0-			-0-
06	2520 X	2450	-0-	-70 B	-0-	163	1	2287	3	N	-0-			-0-
07	2542 X	2433	-0-	-109 B	-0-	176	1	2257	3	N	-0-			-0-
08	2480 X	2335	-0-	-145 B	-0-	163	1	2172	3	N	-0-			-0-
09	2460 X	2338	-0-	-122 B	-0-	166	1	2172	3	N	-0-			-0-
10	2542 X	2311	-0-	-231 B	-0-	184	1	2127	3	N	-0-			-0-
11	2460 X	2192	-0-	-268 B	-0-	157	1	2035	3	N	-0-			-0-
12	2418 X	2212	-0-	-206 B	-0-	159	1	2053	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,554 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 #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5306	-0-	-460 B	-0-	399	1	4907	3	N	-0-			-0-
02	5336 X	5180	-0-	-156 B	-0-	376	1	4804	3	N	-0-			-0-
03	5679 X	5679	-0-	-0- B	-0-	426	1	5253	3	N	-0-			-0-
04	5400 X	5055	-0-	-345 B	-0-	384	1	4671	3	N	-0-			-0-
05	6907 X	6907	-0-	-0- B	-0-	525	1	6382	3	N	-0-			-0-
06	5490 X	5009	-0-	-481 B	-0-	333	1	4676	3	N	-0-			-0-
07	5673 X	5312	-0-	-361 B	-0-	384	1	4928	3	N	-0-			-0-
08	6913 X	5366	-0-	-1547 B	-0-	375	1	4991	3	N	-0-			-0-
09	6690 X	4777	-0-	-1913 B	-0-	340	1	4437	3	N	-0-			-0-
10	6913 X	4970	-0-	-1943 B	-0-	396	1	4574	3	N	-0-			-0-
11	5190 X	4889	-0-	-301 B	-0-	349	1	4540	3	N	-0-			-0-
12	5363 X	5088	-0-	-275 B	-0-	366	1	4722	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	5177 X	4470	-0-	-707 B	-0-	336	1	4134	3	N	-0-			-0-
02	4669 X	4212	-0-	-457 B	-0-	306	1	3906	3	N	-0-			-0-
03	4681 X	4575	-0-	-106 B	-0-	343	1	4232	3	N	-0-			-0-
04	4636 X	4636	-0-	-0- B	-0-	352	1	4284	3	N	-0-			-0-
05	4619 X	4583	-0-	-36 B	-0-	348	1	4235	3	N	-0-			-0-
06	4440 X	4411	-0-	-29 B	-0-	293	1	4118	3	N	-0-			-0-
07	4805 X	4567	-0-	-238 B	-0-	330	1	4237	3	N	-0-			-0-
08	4805 X	4451	-0-	-354 B	-0-	311	1	4140	3	N	-0-			-0-
09	4650 X	4267	-0-	-383 B	-0-	303	1	3964	3	N	-0-			-0-
10	4588 X	4404	-0-	-184 B	-0-	351	1	4053	3	N	-0-			-0-
11	4410 X	4202	-0-	-208 B	-0-	300	1	3902	3	N	-0-			-0-
12	4557 X	4278	-0-	-279 B	-0-	308	1	3970	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

01	9056 X	9056	-0-	-0- B	-0-	349	1	8707	3	N	-0-			-0-
02	9425 X	8066	-0-	-1359 B	-0-	304	1	7762	3	N	-0-			-0-
03	10075 X	8098	-0-	-1977 B	-0-	313	1	7785	3	N	-0-			-0-
04	9000 X	6411	-0-	-2589 B	-0-	260	1	6151	3	N	-0-			-0-
05	9269 X	6401	-0-	-2868 B	-0-	237	1	6164	3	N	-0-			-0-
06	8760 X	5948	-0-	-2812 B	-0-	233	1	5715	3	N	-0-			-0-
07	8618 X	6007	-0-	-2611 B	-0-	221	1	5786	3	N	-0-			-0-
08	6665 X	5876	-0-	-789 B	-0-	234	1	5642	3	N	-0-			-0-
09	6420 X	5639	-0-	-781 B	-0-	226	1	5413	3	N	-0-			-0-
10	6386 X	5752	-0-	-634 B	-0-	225	1	5527	3	N	-0-			-0-
11	5940 X	5557	-0-	-383 B	-0-	224	1	5333	3	N	-0-			-0-
12	6014 X	5928	-0-	-86 B	-0-	243	1	5685	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	3038 X	2947	-0-	-91 B	-0-	204	1	2743	3	N	-0-			-0-
02	2842 X	2497	-0-	-345 B	-0-	180	1	2317	3	N	-0-			-0-
03	2728 X	2543	-0-	-185 B	-0-	166	1	2377	3	N	-0-			-0-
04	2944 X	2944	-0-	-0- B	-0-	173	1	2771	3	N	-0-			-0-
05	2945 X	2786	-0-	-159 B	-0-	247	1	2539	3	N	-0-			-0-
06	2850 X	2548	-0-	-302 B	-0-	294	1	2254	3	N	-0-			-0-
07	3038 X	2939	-0-	-99 B	-0-	247	1	2692	3	N	-0-			-0-
08	3038 X	2862	-0-	-176 B	-0-	271	1	2591	3	N	-0-			-0-
09	3113 X	3113	-0-	-0- B	-0-	176	1	2937	3	N	-0-			-0-
10	2945 X	2412	-0-	-533 B	-0-	287	1	2125	3	N	-0-			-0-
11	2850 X	2390	-0-	-460 B	-0-	208	1	2182	3	N	-0-			-0-
12	3224 X	2493	-0-	-731 B	-0-	213	1	2280	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

01	18569 X	17435	-0-	-1134 B	-0-	518	1	16917	3	N	-0-			-0-
02	17052 X	13501	-0-	-3551 B	-0-	441	1	13060	3	N	-0-			-0-
03	18879 X	17095	-0-	-1784 B	-0-	597	1	16498	3	N	-0-			-0-
04	18270 X	16725	-0-	-1545 B	-0-	557	1	16168	3	N	-0-			-0-
05	18879 X	16409	-0-	-2470 B	-0-	602	1	15807	3	N	-0-			-0-
06	16860 X	15321	-0-	-1539 B	-0-	551	1	14770	3	N	-0-			-0-
07	17298 X	15606	-0-	-1692 B	-0-	525	1	15081	3	N	-0-			-0-
08	16492 X	15454	-0-	-1038 B	-0-	507	1	14947	3	N	-0-			-0-
09	15960 X	14456	-0-	-1504 B	-0-	465	1	13991	3	N	-0-			-0-
10	16399 X	14802	-0-	-1597 B	-0-	530	1	14272	3	N	-0-			-0-
11	15330 X	14353	-0-	-977 B	-0-	492	1	13861	3	N	-0-			-0-
12	15593 X	14042	-0-	-1551 B	-0-	527	1	13515	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,199 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	1891 N	1216	-0-	-675 B	-0-	81	1	1135	3	N	-0-			-0-
02	1479 N	1085	-0-	-394 B	-0-	80	1	1005	3	N	-0-			-0-
03	1426 N	1277	-0-	-149 B	-0-	91	1	1186	3	N	-0-			-0-
04	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	97	1	1377	3	N	-0-			-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	99	1	1378	3	N	-0-			-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	102	1	1400	3	N	-0-			-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	110	1	1418	3	N	-0-			-0-
08	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	115	1	1457	3	N	-0-			-0-
09	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	122	1	1429	3	N	-0-			-0-
10	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	140	1	1632	3	N	-0-			-0-
11	1530 N	768	-0-	-762 B	-0-	54	1	714	3	N	-0-			-0-
12	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	155	1	1918	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,295 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 #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 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	4123	X	1986	-0-	-2137 B	-0-	133	1	1853	3	N	-0-					-0-
02	290	X	5	-0-	-285 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	16	-0-	-294 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	2330	X	2330	-0-	-0- B	-0-	149	1	2181	3	N	-0-					-0-
07	214	X	214	-0-	-0- B	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11829	-0-	-416 B	-0-	456	1	11373	3	N	-0-					-0-
02	12064	X	10500	-0-	-1564 B	-0-	396	1	10104	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	10009	-0-	-2887 B	-0-	387	1	9622	3	N	-0-					-0-
04	12480	X	10968	-0-	-1512 B	-0-	445	1	10523	3	N	-0-					-0-
05	12059	X	11408	-0-	-651 B	-0-	423	1	10985	3	N	-0-					-0-
06	11460	X	8388	-0-	-3072 B	-0-	329	1	8059	3	N	-0-					-0-
07	11346	X	8726	-0-	-2620 B	-0-	321	1	8405	3	N	-0-					-0-
08	11909	X	11909	-0-	-0- B	-0-	475	1	11434	3	N	-0-					-0-
09	11046	X	11046	-0-	-0- B	-0-	443	1	10603	3	N	-0-					-0-
10	11408	X	11106	-0-	-302 B	-0-	434	1	10672	3	N	-0-					-0-
11	11520	X	10359	-0-	-1161 B	-0-	417	1	9942	3	N	-0-					-0-
12	11904	X	9941	-0-	-1963 B	-0-	407	1	9534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,189 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 #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339 X	7619	-0-	-720 B	-0-	604	1	7015	3	N	-0-			-0-
02	7801 X	6678	-0-	-1123 B	-0-	537	1	6141	3	N	-0-			-0-
03	8339 X	7043	-0-	-1296 B	-0-	578	1	6465	3	N	-0-			-0-
04	7560 X	6577	-0-	-983 B	-0-	620	1	5957	3	N	-0-			-0-
05	7626 X	6352	-0-	-1274 B	-0-	420	1	5932	3	N	-0-			-0-
06	7380 X	6074	-0-	-1306 B	-0-	490	1	5584	3	N	-0-			-0-
07	7130 X	6252	-0-	-878 B	-0-	543	1	5709	3	N	-0-			-0-
08	7037 X	5995	-0-	-1042 B	-0-	443	1	5552	3	N	-0-			-0-
09	6570 X	5851	-0-	-719 B	-0-	428	1	5423	3	N	-0-			-0-
10	6709 X	6709	-0-	-0- B	-0-	345	1	6364	3	N	-0-			-0-
11	6569 X	6569	-0-	-0- B	-0-	381	1	6188	3	N	-0-			-0-
12	6550 X	6550	-0-	-0- B	-0-	406	1	6144	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17045 PERF.13145 - 16957

01	2294 X	745	-0-	-1549 B	-0-	29	1	716	3	N	-0-			-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	60	1	1527	3	N	-0-			-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	58	1	1443	3	N	-0-			-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	50	1	1175	3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1008	-0-	-697 B	-0-	37	1	971	3	N	-0-			-0-
06	1440 N	855	-0-	-585 B	-0-	34	1	821	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	858	-0-	-413 B	-0-	32	1	826	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	586	-0-	-437 B	-0-	23	1	563	3	N	-0-			-0-
09	870 N	559	-0-	-311 B	-0-	22	1	537	3	N	-0-			-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	57	1	1409	3	N	-0-			-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	54	1	1281	3	N	-0-			-0-
12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	34	1	808	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

01	4145 X	4145	-0-	-0- B	-0-	160	1	3985	3	N	-0-			-0-
02	3231 X	3231	-0-	-0- B	-0-	122	1	3109	3	N	-0-			-0-
03	3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	131	1	3256	3	N	-0-			-0-
04	3718 X	3718	-0-	-0- B	-0-	151	1	3567	3	N	-0-			-0-
05	3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-	120	1	3121	3	N	-0-			-0-
06	3476 X	3476	-0-	-0- B	-0-	136	1	3340	3	N	-0-			-0-
07	3671 X	3671	-0-	-0- B	-0-	135	1	3536	3	N	-0-			-0-
08	3978 X	3978	-0-	-0- B	-0-	159	1	3819	3	N	-0-			-0-
09	3322 X	3322	-0-	-0- B	-0-	133	1	3189	3	N	-0-			-0-
10	3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	133	1	3281	3	N	-0-			-0-
11	3496 X	3496	-0-	-0- B	-0-	141	1	3355	3	N	-0-			-0-
12	3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	137	1	3216	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,432 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 #: 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	3906	X	3696	-0-	-210 B	-0-	143	1	3553	3	N	-0-			-0-
02	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	150	1	3824	3	N	-0-			-0-
03	4301	X	4301	-0-	-0- B	-0-	166	1	4135	3	N	-0-			-0-
04	4492	X	4492	-0-	-0- B	-0-	182	1	4310	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	4084	-0-	-163 B	-0-	151	1	3933	3	N	-0-			-0-
06	4110	X	4030	-0-	-80 B	-0-	158	1	3872	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	3867	-0-	-380 B	-0-	142	1	3725	3	N	-0-			-0-
08	4650	X	3518	-0-	-1132 B	-0-	140	1	3378	3	N	-0-			-0-
09	4500	X	3546	-0-	-954 B	-0-	142	1	3404	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	3851	-0-	-303 B	-0-	150	1	3701	3	N	-0-			-0-
11	4020	X	3811	-0-	-209 B	-0-	154	1	3657	3	N	-0-			-0-
12	3961	X	3961	-0-	-0- B	-0-	162	1	3799	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10850	X	9483	-0-	-1367 B	-0-	187	1	9296	3	N	-0-			-0-
02	10150	X	8617	-0-	-1533 B	-0-	190	1	8427	3	N	-0-			-0-
03	10850	X	9215	-0-	-1635 B	-0-	229	1	8986	3	N	-0-			-0-
04	9930	X	7085	-0-	-2845 B	-0-	178	1	6907	3	N	-0-			-0-
05	10075	X	8619	-0-	-1456 B	-0-	198	1	8421	3	N	-0-			-0-
06	9180	X	8416	-0-	-764 B	-0-	201	1	8215	3	N	-0-			-0-
07	9207	X	8888	-0-	-319 B	-0-	199	1	8689	3	N	-0-			-0-
08	9207	X	8472	-0-	-735 B	-0-	192	1	8280	3	N	-0-			-0-
09	8430	X	8425	-0-	-5 B	-0-	217	1	8208	3	N	-0-			-0-
10	8897	X	6856	-0-	-2041 B	-0-	191	1	6665	3	N	-0-			-0-
11	8610	X	5550	-0-	-3060 B	-0-	154	1	5396	3	N	-0-			-0-
12	8897	X	4329	-0-	-4568 B	-0-	120	1	4209	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,955 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	20646	X	17627	-0-	-3019 B	-0-	348	1	17279	3	N	-0-			-0-
02	19314	X	11074	-0-	-8240 B	-0-	244	1	10830	3	N	-0-			-0-
03	20088	X	16469	-0-	-3619 B	-0-	410	1	16059	3	N	-0-			-0-
04	19320	X	17919	-0-	-1401 B	-0-	450	1	17469	3	N	-0-			-0-
05	19437	X	17578	-0-	-1859 B	-0-	404	1	17174	3	N	-0-			-0-
06	17070	X	16140	-0-	-930 B	-0-	385	1	15755	3	N	-0-			-0-
07	18507	X	16374	-0-	-2133 B	-0-	367	1	16007	3	N	-0-			-0-
08	17515	X	16106	-0-	-1409 B	-0-	364	1	15742	3	N	-0-			-0-
09	16950	X	14046	-0-	-2904 B	-0-	361	1	13685	3	N	-0-			-0-
10	17515	X	14298	-0-	-3217 B	-0-	398	1	13900	3	N	-0-			-0-
11	16140	X	13794	-0-	-2346 B	-0-	383	1	13411	3	N	-0-			-0-
12	16368	X	14075	-0-	-2293 B	-0-	391	1	13684	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,500 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 #: 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	8153 X	6860	-0-	-1293 B	-0-	6860	3			N	-0-			-0-
02	7627 X	6238	-0-	-1389 B	-0-	6238	3			N	-0-			-0-
03	7781 X	6102	-0-	-1679 B	-0-	6102	3			N	-0-			-0-
04	7050 X	5022	-0-	-2028 B	-0-	5022	3			N	-0-			-0-
05	7099 X	5707	-0-	-1392 B	-0-	5707	3			N	-0-			-0-
06	6630 X	2204	-0-	-4426 B	-0-	2204	3			N	-0-			-0-
07	6665 X	5411	-0-	-1254 B	-0-	5411	3			N	-0-			-0-
08	6107 X	5282	-0-	-825 B	-0-	5282	3			N	-0-			-0-
09	5520 X	4376	-0-	-1144 B	-0-	4376	3			N	-0-			-0-
10	5704 X	5122	-0-	-582 B	-0-	5122	3			N	-0-			-0-
11	5250 X	4877	-0-	-373 B	-0-	4877	3			N	-0-			-0-
12	5425 X	4807	-0-	-618 B	-0-	4807	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4836 X	3383	-0-	-1453 B	-0-	137	1	3246	3	N	-0-			-0-
02	3973 X	2749	-0-	-1224 B	-0-	130	1	2619	3	N	-0-			-0-
03	4247 X	3441	-0-	-806 B	-0-	147	1	3294	3	N	-0-			-0-
04	4110 X	3823	-0-	-287 B	-0-	169	1	3654	3	N	-0-			-0-
05	4216 X	1631	-0-	-2585 B	-0-	85	1	1546	3	N	-0-			-0-
06	3330 X	1788	-0-	-1542 B	-0-	119	1	1669	3	N	-0-			-0-
07	3937 X	1878	-0-	-2059 B	-0-	177	1	1701	3	N	-0-			-0-
08	3441 X	1166	-0-	-2275 B	-0-	115	1	1051	3	N	-0-			-0-
09	3330 X	2120	-0-	-1210 B	-0-	201	1	1919	3	N	-0-			-0-
10	1891 X	1579	-0-	-312 B	-0-	170	1	1409	3	N	-0-			-0-
11	1830 X	917	-0-	-913 B	-0-	108	1	809	3	N	-0-			-0-
12	2201 X	285	-0-	-1916 B	-0-	42	1	243	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,760 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	1705 N	853	-0-	-852 B	-0-	35	1	818	3	N	-0-			-0-
02	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	88	1	1765	3	N	-0-			-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	53	1	1196	3	N	-0-			-0-
04	840 N	762	-0-	-78 B	-0-	34	1	728	3	N	-0-			-0-
05	1984 N	1722	-0-	-262 B	-0-	90	1	1632	3	N	-0-			-0-
06	1200 N	989	-0-	-211 B	-0-	66	1	923	3	N	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	77	1	739	3	N	-0-			-0-
08	1736 N	622	-0-	-1114 B	-0-	61	1	561	3	N	-0-			-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	104	1	987	3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	150	1	1245	3	N	-0-			-0-
11	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	111	1	833	3	N	-0-			-0-
12	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	210	1	1218	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	72	1	1794	3	N	-0-			-0-
02	1740 N	1733	-0-	-7 B	-0-	65	1	1668	3	N	-0-			-0-
03	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	71	1	1760	3	N	-0-			-0-
04	1800 N	1786	-0-	-14 B	-0-	72	1	1714	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1772	-0-	-88 B	-0-	66	1	1706	3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1701	-0-	-69 B	-0-	67	1	1634	3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1754	-0-	-106 B	-0-	65	1	1689	3	N	-0-			-0-
08	1767 N	1693	-0-	-74 B	-0-	67	1	1626	3	N	-0-			-0-
09	1710 N	1543	-0-	-167 B	-0-	62	1	1481	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1636	-0-	-131 B	-0-	64	1	1572	3	N	-0-			-0-
11	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	67	1	1598	3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1439	-0-	-142 B	-0-	59	1	1380	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

01	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	76	1	887	3	N	-0-			-0-
02	841 N	821	-0-	-20 B	-0-	66	1	755	3	N	-0-			-0-
03	868 N	845	-0-	-23 B	-0-	69	1	776	3	N	-0-			-0-
04	930 N	855	-0-	-75 B	-0-	81	1	774	3	N	-0-			-0-
05	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	64	1	901	3	N	-0-			-0-
06	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	75	1	861	3	N	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	87	1	912	3	N	-0-			-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	78	1	979	3	N	-0-			-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	78	1	988	3	N	-0-			-0-
10	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	58	1	1066	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	929	-0-	-91 B	-0-	54	1	875	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	920	-0-	-196 B	-0-	57	1	863	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668

01	1209 N	481	-0-	-728 B	-0-	33	1	448	3	N	-0-			-0-
02	754 N	452	-0-	-302 B	-0-	33	1	419	3	N	-0-			-0-
03	558 N	437	-0-	-121 B	-0-	29	1	408	3	N	-0-			-0-
04	480 N	449	-0-	-31 B	-0-	26	1	423	3	N	-0-			-0-
05	496 N	365	-0-	-131 B	-0-	32	1	333	3	N	-0-			-0-
06	420 N	298	-0-	-122 B	-0-	34	1	264	3	N	-0-			-0-
07	465 N	286	-0-	-179 B	-0-	24	1	262	3	N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	40	1	381	3	N	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	18	1	302	3	N	-0-			-0-
10	279 N	183	-0-	-96 B	-0-	22	1	161	3	N	-0-			-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	91	1	956	3	N	-0-			-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	173	1	1851	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3895 X	3895	-0-	-0- B	-0-	150	1	3745	3	N	-0-			-0-
02	2875 X	2875	-0-	-0- B	-0-	108	1	2767	3	N	-0-			-0-
03	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	122	1	3018	3	N	-0-			-0-
04	2400 X	2283	-0-	-117 B	-0-	93	1	2190	3	N	-0-			-0-
05	2480 X	2419	-0-	-61 B	-0-	90	1	2329	3	N	-0-			-0-
06	2400 X	1416	-0-	-984 B	-0-	56	1	1360	3	N	-0-			-0-
07	2480 X	1079	-0-	-1401 B	-0-	40	1	1039	3	N	-0-			-0-
08	2480 X	487	-0-	-1993 B	-0-	19	1	468	3	N	-0-			-0-
09	2340 X	518	-0-	-1822 B	-0-	21	1	497	3	N	-0-			-0-
10	2418 X	443	-0-	-1975 B	-0-	17	1	426	3	N	-0-			-0-
11	2967 X	2967	-0-	-0- B	-0-	120	1	2847	3	N	-0-			-0-
12	3382 X	3382	-0-	-0- B	-0-	138	1	3244	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

01	13609 X	10939	-0-	-2670 B	-0-	422	1	10517	3	N	-0-			-0-
02	11484 X	11155	-0-	-329 B	-0-	421	1	10734	3	N	-0-			-0-
03	12369 X	10553	-0-	-1816 B	-0-	408	1	10145	3	N	-0-			-0-
04	11970 X	10818	-0-	-1152 B	-0-	439	1	10379	3	N	-0-			-0-
05	12369 X	11060	-0-	-1309 B	-0-	410	1	10650	3	N	-0-			-0-
06	11550 X	10175	-0-	-1375 B	-0-	399	1	9776	3	N	-0-			-0-
07	11935 X	10074	-0-	-1861 B	-0-	371	1	9703	3	N	-0-			-0-
08	11191 X	7713	-0-	-3478 B	-0-	307	1	7406	3	N	-0-			-0-
09	10830 X	9961	-0-	-869 B	-0-	399	1	9562	3	N	-0-			-0-
10	11067 X	9382	-0-	-1685 B	-0-	367	1	9015	3	N	-0-			-0-
11	11005 X	11005	-0-	-0- B	-0-	443	1	10562	3	N	-0-			-0-
12	10337 X	10337	-0-	-0- B	-0-	423	1	9914	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

01	9951 X	7706	-0-	-2245 B	-0-	535	1	7171	3	N	-0-			-0-
02	9309 X	6755	-0-	-2554 B	-0-	488	1	6267	3	N	-0-			-0-
03	9951 X	6947	-0-	-3004 B	-0-	454	1	6493	3	N	-0-			-0-
04	7590 X	6059	-0-	-1531 B	-0-	356	1	5703	3	N	-0-			-0-
05	7843 X	4858	-0-	-2985 B	-0-	430	1	4428	3	N	-0-			-0-
06	7470 X	3196	-0-	-4274 B	-0-	368	1	2828	3	N	-0-			-0-
07	7223 X	3081	-0-	-4142 B	-0-	259	1	2822	3	N	-0-			-0-
08	5952 X	3012	-0-	-2940 B	-0-	285	1	2727	3	N	-0-			-0-
09	5760 X	2579	-0-	-3181 B	-0-	146	1	2433	3	N	-0-			-0-
10	4867 X	2404	-0-	-2463 B	-0-	286	1	2118	3	N	-0-			-0-
11	3210 X	2550	-0-	-660 B	-0-	222	1	2328	3	N	-0-			-0-
12	3069 X	2299	-0-	-770 B	-0-	196	1	2103	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,446 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 #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	-0-	-4108 B	-0-	41	1	501	3	N	-0-			-0-
02	2204	X	679	-0-	-1525 B	-0-	49	1	630	3	N	-0-			-0-
03	1395	X	775	-0-	-620 B	-0-	58	1	717	3	N	-0-			-0-
04	780	X	708	-0-	-72 B	-0-	54	1	654	3	N	-0-			-0-
05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	55	1	670	3	N	-0-			-0-
06	750	N	685	-0-	-65 B	-0-	46	1	639	3	N	-0-			-0-
07	744	N	686	-0-	-58 B	-0-	50	1	636	3	N	-0-			-0-
08	4208	X	4208	-0-	-0- B	-0-	294	1	3914	3	N	-0-			-0-
09	5812	X	5812	-0-	-0- B	-0-	413	1	5399	3	N	-0-			-0-
10	6708	X	6708	-0-	-0- B	-0-	535	1	6173	3	N	-0-			-0-
11	5204	X	5204	-0-	-0- B	-0-	372	1	4832	3	N	-0-			-0-
12	3903	X	3903	-0-	-0- B	-0-	281	1	3622	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9777	X	9777	-0-	-0- B	-0-	643	1	9134	3	N	-0-			-0-
02	8016	X	8016	-0-	-0- B	-0-	422	1	7594	3	N	-0-			-0-
03	10850	X	7921	-0-	-2929 B	-0-	473	1	7448	3	N	-0-			-0-
04	10500	X	7647	-0-	-2853 B	-0-	437	1	7210	3	N	-0-			-0-
05	10850	X	7530	-0-	-3320 B	-0-	424	1	7106	3	N	-0-			-0-
06	9450	X	6943	-0-	-2507 B	-0-	398	1	6545	3	N	-0-			-0-
07	8556	X	7214	-0-	-1342 B	-0-	419	1	6795	3	N	-0-			-0-
08	7874	X	7106	-0-	-768 B	-0-	489	1	6617	3	N	-0-			-0-
09	7620	X	6410	-0-	-1210 B	-0-	347	1	6063	3	N	-0-			-0-
10	7533	X	6622	-0-	-911 B	-0-	267	1	6355	3	N	-0-			-0-
11	6990	X	5792	-0-	-1198 B	-0-	431	1	5361	3	N	-0-			-0-
12	7223	X	6373	-0-	-850 B	-0-	358	1	6015	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10085	-0-	-1075 B	-0-	389	1	9696	3	N	-0-			-0-
02	10440	X	9200	-0-	-1240 B	-0-	347	1	8853	3	N	-0-			-0-
03	11160	X	9564	-0-	-1596 B	-0-	370	1	9194	3	N	-0-			-0-
04	10170	X	8810	-0-	-1360 B	-0-	357	1	8453	3	N	-0-			-0-
05	10509	X	9889	-0-	-620 B	-0-	366	1	9523	3	N	-0-			-0-
06	11727	X	11727	-0-	-0- B	-0-	460	1	11267	3	N	-0-			-0-
07	11924	X	11924	-0-	-0- B	-0-	439	1	11485	3	N	-0-			-0-
08	11133	X	11133	-0-	-0- B	-0-	444	1	10689	3	N	-0-			-0-
09	11730	X	10515	-0-	-1215 B	-0-	422	1	10093	3	N	-0-			-0-
10	12121	X	10674	-0-	-1447 B	-0-	417	1	10257	3	N	-0-			-0-
11	11730	X	10140	-0-	-1590 B	-0-	409	1	9731	3	N	-0-			-0-
12	11935	X	10004	-0-	-1931 B	-0-	409	1	9595	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1454	-0-	-3 B	-0-	109	1	1345	3	N	-0-			-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	98	1	1257	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	100	1	1233	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1264	-0-	-146 B	-0-	96	1	1168	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1277	-0-	-180 B	-0-	97	1	1180	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	1103	-0-	-187 B	-0-	73	1	1030	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1046	-0-	-256 B	-0-	76	1	970	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1158	-0-	-113 B	-0-	81	1	1077	3	N	-0-			-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	85	1	1107	3	N	-0-			-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	103	1	1187	3	N	-0-			-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	97	1	1260	3	N	-0-			-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	97	1	1257	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218120 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13879 - 16732

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/17/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

01	13392	X	13392	-0-	-0- B	-0-	264	1	13128	3	N	-0-			-0-
02	11890	X	11050	-0-	-840 B	-0-	244	1	10806	3	N	-0-			-0-
03	12710	X	11618	-0-	-1092 B	-0-	289	1	11329	3	N	-0-			-0-
04	12300	X	9728	-0-	-2572 B	-0-	244	1	9484	3	N	-0-			-0-
05	12710	X	8558	-0-	-4152 B	-0-	197	1	8361	3	N	-0-			-0-
06	12300	X	8474	-0-	-3826 B	-0-	202	1	8272	3	N	-0-			-0-
07	11811	X	8817	-0-	-2994 B	-0-	198	1	8619	3	N	-0-			-0-
08	7998	X	7990	-0-	-8 B	-0-	181	1	7809	3	N	-0-			-0-
09	7740	X	7002	-0-	-738 B	-0-	180	1	6822	3	N	-0-			-0-
10	7998	X	6944	-0-	-1054 B	-0-	193	1	6751	3	N	-0-			-0-
11	7740	X	7231	-0-	-509 B	-0-	201	1	7030	3	N	-0-			-0-
12	14164	X	14164	-0-	-0- B	-0-	394	1	13770	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

01	34442	X	34442	-0-	-0- B	-0-	758	1	33684	3	N	-0-			-0-
02	31030	X	29873	-0-	-1157 B	-0-	674	1	29199	3	N	-0-			-0-
03	33170	X	31431	-0-	-1739 B	-0-	720	1	30711	3	N	-0-			-0-
04	33330	X	29450	-0-	-3880 B	-0-	673	1	28777	3	N	-0-			-0-
05	34441	X	29497	-0-	-4944 B	-0-	677	1	28820	3	N	-0-			-0-
06	33330	X	32111	-0-	-1219 B	-0-	661	1	31450	3	N	-0-			-0-
07	32024	X	32024	-0-	-0- B	-0-	673	1	31351	3	N	-0-			-0-
08	32028	X	32028	-0-	-0- B	-0-	747	1	31281	3	N	-0-			-0-
09	31770	X	30391	-0-	-1379 B	-0-	738	1	29653	3	N	-0-			-0-
10	32829	X	32238	-0-	-591 B	-0-	768	1	31470	3	N	-0-			-0-
11	31770	X	29168	-0-	-2602 B	-0-	734	1	28434	3	N	-0-			-0-
12	34829	X	34829	-0-	-0- B	-0-	828	1	34001	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 377,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MANSKER RANCH GU WELL #: 3 RRCID -> 220285 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13808 - 16540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665 X	3952	-0-	-2713 B	-0-	160 1	3792 3	N	-0-			-0-
02	4651 X	4651	-0-	-0- B	-0-	220 1	4431 3	N	-0-			-0-
03	9307 X	9307	-0-	-0- B	-0-	397 1	8910 3	N	-0-			-0-
04	9021 X	9021	-0-	-0- B	-0-	398 1	8623 3	N	-0-			-0-
05	7821 X	7821	-0-	-0- B	-0-	408 1	7413 3	N	-0-			-0-
06	4255 X	4255	-0-	-0- B	-0-	284 1	3971 3	N	-0-			-0-
07	3875 X	2544	-0-	-1331 B	-0-	240 1	2304 3	N	-0-			-0-
08	9331 X	2087	-0-	-7244 B	-0-	205 1	1882 3	N	-0-			-0-
09	9030 X	1724	-0-	-7306 B	-0-	164 1	1560 3	N	-0-			-0-
10	7812 X	1505	-0-	-6307 B	-0-	162 1	1343 3	N	-0-			-0-
11	4260 X	1326	-0-	-2934 B	-0-	156 1	1170 3	N	-0-			-0-
12	2542 X	1383	-0-	-1159 B	-0-	204 1	1179 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5921 X	4639	-0-	-1282 B	-0-	179 1	4460 3	N	-0-			-0-
02	5597 X	4336	-0-	-1261 B	-0-	164 1	4172 3	N	-0-			-0-
03	5983 X	4524	-0-	-1459 B	-0-	175 1	4349 3	N	-0-			-0-
04	5790 X	4364	-0-	-1426 B	-0-	177 1	4187 3	N	-0-			-0-
05	5642 X	4509	-0-	-1133 B	-0-	167 1	4342 3	N	-0-			-0-
06	4543 X	4543	-0-	-0- B	-0-	178 1	4365 3	N	-0-			-0-
07	5348 X	5348	-0-	-0- B	-0-	197 1	5151 3	N	-0-			-0-
08	5015 X	5015	-0-	-0- B	-0-	200 1	4815 3	N	-0-			-0-
09	4966 X	4966	-0-	-0- B	-0-	199 1	4767 3	N	-0-			-0-
10	4973 X	4973	-0-	-0- B	-0-	194 1	4779 3	N	-0-			-0-
11	4938 X	4938	-0-	-0- B	-0-	199 1	4739 3	N	-0-			-0-
12	5023 X	5023	-0-	-0- B	-0-	206 1	4817 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4746	-0-	-338 B	-0-	94 1	4652 3	N	-0-			-0-
02	4756 X	4752	-0-	-4 B	-0-	105 1	4647 3	N	-0-			-0-
03	4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	122 1	4758 3	N	-0-			-0-
04	4590 X	4063	-0-	-527 B	-0-	102 1	3961 3	N	-0-			-0-
05	5084 X	3726	-0-	-1358 B	-0-	86 1	3640 3	N	-0-			-0-
06	4920 X	3218	-0-	-1702 B	-0-	77 1	3141 3	N	-0-			-0-
07	5084 X	3240	-0-	-1844 B	-0-	73 1	3167 3	N	-0-			-0-
08	4309 X	3275	-0-	-1034 B	-0-	74 1	3201 3	N	-0-			-0-
09	4050 X	3118	-0-	-932 B	-0-	80 1	3038 3	N	-0-			-0-
10	3720 X	3064	-0-	-656 B	-0-	85 1	2979 3	N	-0-			-0-
11	3210 X	2963	-0-	-247 B	-0-	82 1	2881 3	N	-0-			-0-
12	3286 X	2765	-0-	-521 B	-0-	77 1	2688 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 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	7967 X	7380	-0-	-587 B	-0-	285	1	7095	3	N	-0-			-0-
02	7743 X	6922	-0-	-821 B	-0-	261	1	6661	3	N	-0-			-0-
03	8277 X	6429	-0-	-1848 B	-0-	249	1	6180	3	N	-0-			-0-
04	8010 X	7398	-0-	-612 B	-0-	300	1	7098	3	N	-0-			-0-
05	7936 X	6363	-0-	-1573 B	-0-	236	1	6127	3	N	-0-			-0-
06	7170 X	5749	-0-	-1421 B	-0-	226	1	5523	3	N	-0-			-0-
07	7873 X	7873	-0-	-0- B	-0-	290	1	7583	3	N	-0-			-0-
08	7657 X	7147	-0-	-510 B	-0-	285	1	6862	3	N	-0-			-0-
09	7410 X	6504	-0-	-906 B	-0-	261	1	6243	3	N	-0-			-0-
10	7874 X	5521	-0-	-2353 B	-0-	216	1	5305	3	N	-0-			-0-
11	7620 X	2857	-0-	-4763 B	-0-	115	1	2742	3	N	-0-			-0-
12	7874 X	5215	-0-	-2659 B	-0-	213	1	5002	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19034 X	17807	-0-	-1227 B	-0-	529	1	17278	3	N	-0-			-0-
02	17806 X	16544	-0-	-1262 B	-0-	540	1	16004	3	N	-0-			-0-
03	19034 X	16565	-0-	-2469 B	-0-	578	1	15987	3	N	-0-			-0-
04	17520 X	16790	-0-	-730 B	-0-	559	1	16231	3	N	-0-			-0-
05	18104 X	16636	-0-	-1468 B	-0-	611	1	16025	3	N	-0-			-0-
06	17220 X	15616	-0-	-1604 B	-0-	561	1	15055	3	N	-0-			-0-
07	17670 X	16551	-0-	-1119 B	-0-	557	1	15994	3	N	-0-			-0-
08	17050 X	16429	-0-	-621 B	-0-	539	1	15890	3	N	-0-			-0-
09	16500 X	14539	-0-	-1961 B	-0-	467	1	14072	3	N	-0-			-0-
10	16647 X	16348	-0-	-299 B	-0-	585	1	15763	3	N	-0-			-0-
11	16020 X	14457	-0-	-1563 B	-0-	496	1	13961	3	N	-0-			-0-
12	16554 X	14584	-0-	-1970 B	-0-	547	1	14037	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6682	-0-	-851 B	-0-	258	1	6424	3	N	-0-			-0-
02	6844 X	6188	-0-	-656 B	-0-	233	1	5955	3	N	-0-			-0-
03	7037 X	6368	-0-	-669 B	-0-	246	1	6122	3	N	-0-			-0-
04	6480 X	5985	-0-	-495 B	-0-	243	1	5742	3	N	-0-			-0-
05	6696 X	6064	-0-	-632 B	-0-	225	1	5839	3	N	-0-			-0-
06	6480 X	5784	-0-	-696 B	-0-	227	1	5557	3	N	-0-			-0-
07	6603 X	5333	-0-	-1270 B	-0-	196	1	5137	3	N	-0-			-0-
08	6355 X	5735	-0-	-620 B	-0-	229	1	5506	3	N	-0-			-0-
09	6000 X	5496	-0-	-504 B	-0-	220	1	5276	3	N	-0-			-0-
10	6076 X	5788	-0-	-288 B	-0-	226	1	5562	3	N	-0-			-0-
11	5790 X	5634	-0-	-156 B	-0-	227	1	5407	3	N	-0-			-0-
12	5798 X	5798	-0-	-0- B	-0-	237	1	5561	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,855 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 #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 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	13299 X	11389	-0-	-1910 B	-0-	439	1	10950	3	N	-0-			-0-
02	12876 X	9017	-0-	-3859 B	-0-	340	1	8677	3	N	-0-			-0-
03	13764 X	9048	-0-	-4716 B	-0-	350	1	8698	3	N	-0-			-0-
04	13170 X	8290	-0-	-4880 B	-0-	336	1	7954	3	N	-0-			-0-
05	11377 X	7634	-0-	-3743 B	-0-	283	1	7351	3	N	-0-			-0-
06	11010 X	7489	-0-	-3521 B	-0-	294	1	7195	3	N	-0-			-0-
07	10202 X	10202	-0-	-0- B	-0-	375	1	9827	3	N	-0-			-0-
08	11881 X	11881	-0-	-0- B	-0-	474	1	11407	3	N	-0-			-0-
09	8280 X	6732	-0-	-1548 B	-0-	270	1	6462	3	N	-0-			-0-
10	9455 X	5046	-0-	-4409 B	-0-	197	1	4849	3	N	-0-			-0-
11	9150 X	5686	-0-	-3464 B	-0-	229	1	5457	3	N	-0-			-0-
12	9455 X	6867	-0-	-2588 B	-0-	281	1	6586	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

01	29295 X	26365	-0-	-2930 B	-0-	520	1	25845	3	N	-0-			-0-
02	27405 X	23702	-0-	-3703 B	-0-	523	1	23179	3	N	-0-			-0-
03	28303 X	25348	-0-	-2955 B	-0-	631	1	24717	3	N	-0-			-0-
04	26100 X	23105	-0-	-2995 B	-0-	580	1	22525	3	N	-0-			-0-
05	26815 X	23271	-0-	-3544 B	-0-	535	1	22736	3	N	-0-			-0-
06	25500 X	20897	-0-	-4603 B	-0-	499	1	20398	3	N	-0-			-0-
07	25358 X	21895	-0-	-3463 B	-0-	491	1	21404	3	N	-0-			-0-
08	25358 X	23501	-0-	-1857 B	-0-	532	1	22969	3	N	-0-			-0-
09	23100 X	18926	-0-	-4174 B	-0-	487	1	18439	3	N	-0-			-0-
10	23281 X	16941	-0-	-6340 B	-0-	471	1	16470	3	N	-0-			-0-
11	22740 X	18540	-0-	-4200 B	-0-	515	1	18025	3	N	-0-			-0-
12	23498 X	14690	-0-	-8808 B	-0-	408	1	14282	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

01	23901 X	21608	-0-	-2293 B	-0-	475	1	21133	3	N	-0-			-0-
02	22359 X	19183	-0-	-3176 B	-0-	433	1	18750	3	N	-0-			-0-
03	23901 X	21555	-0-	-2346 B	-0-	494	1	21061	3	N	-0-			-0-
04	21360 X	20591	-0-	-769 B	-0-	471	1	20120	3	N	-0-			-0-
05	22072 X	19177	-0-	-2895 B	-0-	440	1	18737	3	N	-0-			-0-
06	21350 X	21350	-0-	-0- B	-0-	439	1	20911	3	N	-0-			-0-
07	22541 X	22541	-0-	-0- B	-0-	474	1	22067	3	N	-0-			-0-
08	23487 X	23487	-0-	-0- B	-0-	548	1	22939	3	N	-0-			-0-
09	21360 X	19645	-0-	-1715 B	-0-	477	1	19168	3	N	-0-			-0-
10	22537 X	22470	-0-	-67 B	-0-	536	1	21934	3	N	-0-			-0-
11	22740 X	20022	-0-	-2718 B	-0-	504	1	19518	3	N	-0-			-0-
12	23498 X	21684	-0-	-1814 B	-0-	515	1	21169	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,313 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 #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26071 X	23216	-0-	-2855	B	-0-	23216	3			N	-0-			-0-
02	24389 X	21280	-0-	-3109	B	-0-	21280	3			N	-0-			-0-
03	26009 X	21475	-0-	-4534	B	-0-	21475	3			N	-0-			-0-
04	24720 X	19947	-0-	-4773	B	-0-	19947	3			N	-0-			-0-
05	24893 X	21269	-0-	-3624	B	-0-	412	1	20857	3	N	-0-			-0-
06	22470 X	17610	-0-	-4860	B	-0-	355	1	17255	3	N	-0-			-0-
07	22754 X	20249	-0-	-2505	B	-0-	386	1	19863	3	N	-0-			-0-
08	21483 X	18285	-0-	-3198	B	-0-	356	1	17929	3	N	-0-			-0-
09	20580 X	18433	-0-	-2147	B	-0-	426	1	18007	3	N	-0-			-0-
10	21266 X	18510	-0-	-2756	B	-0-	463	1	18047	3	N	-0-			-0-
11	19590 X	17750	-0-	-1840	B	-0-	445	1	17305	3	N	-0-			-0-
12	20243 X	17639	-0-	-2604	B	-0-	437	1	17202	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

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
WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673 X	3193	-0-	-2480 B	-0-	253	1	2940	3	N	-0-			-0-
02	4582 X	3250	-0-	-1332 B	-0-	261	1	2989	3	N	-0-			-0-
03	4898 X	3385	-0-	-1513 B	-0-	278	1	3107	3	N	-0-			-0-
04	3480 X	2425	-0-	-1055 B	-0-	229	1	2196	3	N	-0-			-0-
05	7358 X	7358	-0-	-0- B	-0-	487	1	6871	3	N	-0-			-0-
06	4249 X	4249	-0-	-0- B	-0-	343	1	3906	3	N	-0-			-0-
07	3472 X	3380	-0-	-92 B	-0-	294	1	3086	3	N	-0-			-0-
08	7347 X	4143	-0-	-3204 B	-0-	306	1	3837	3	N	-0-			-0-
09	7110 X	4629	-0-	-2481 B	-0-	339	1	4290	3	N	-0-			-0-
10	8168 X	8168	-0-	-0- B	-0-	420	1	7748	3	N	-0-			-0-
11	7218 X	7218	-0-	-0- B	-0-	418	1	6800	3	N	-0-			-0-
12	6392 X	6392	-0-	-0- B	-0-	396	1	5996	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561

01	8091 X	-0-	-0-	-8091 B	-0-					N	-0-			-0-
02	6554 X	-0-	-0-	-6554 B	-0-					N	-0-			-0-
03	6076 X	-0-	-0-	-6076 B	-0-					N	-0-			-0-
04	4770 X	-0-	-0-	-4770 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1767 X	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-			-0-
06	7711 X	7711	-0-	-0- B	-0-	513	1	7198	3	N	-0-			-0-
07	4825 X	4825	-0-	-0- B	-0-	349	1	4476	3	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: 12,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSKER RANCH G.U. WELL #: 5 RRCID -> 234769 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13435 - 15755

01	4154 X	3438	-0-	-716 B	-0-	140	1	3298	3	N	-0-			-0-
02	4203 X	4203	-0-	-0- B	-0-	199	1	4004	3	N	-0-			-0-
03	5952 X	1178	-0-	-4774 B	-0-	50	1	1128	3	N	-0-			-0-
04	5760 X	4091	-0-	-1669 B	-0-	181	1	3910	3	N	-0-			-0-
05	5952 X	4408	-0-	-1544 B	-0-	230	1	4178	3	N	-0-			-0-
06	4350 X	2604	-0-	-1746 B	-0-	174	1	2430	3	N	-0-			-0-
07	4495 X	2353	-0-	-2142 B	-0-	222	1	2131	3	N	-0-			-0-
08	4402 X	2819	-0-	-1583 B	-0-	277	1	2542	3	N	-0-			-0-
09	4260 X	2402	-0-	-1858 B	-0-	228	1	2174	3	N	-0-			-0-
10	4402 X	2767	-0-	-1635 B	-0-	298	1	2469	3	N	-0-			-0-
11	2730 X	2415	-0-	-315 B	-0-	283	1	2132	3	N	-0-			-0-
12	2821 X	2281	-0-	-540 B	-0-	336	1	1945	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	12091 X	12091	-0-	-0- B	-0-	491	1	11600	3	N	-0-			-0-
02	5802 X	5802	-0-	-0- B	-0-	275	1	5527	3	N	-0-			-0-
03	2990 X	2990	-0-	-0- B	-0-	128	1	2862	3	N	-0-			-0-
04	3000 X	1242	-0-	-1758 B	-0-	55	1	1187	3	N	-0-			-0-
05	3100 X	488	-0-	-2612 B	-0-	25	1	463	3	N	-0-			-0-
06	3000 X	521	-0-	-2479 B	-0-	35	1	486	3	N	-0-			-0-
07	3100 X	597	-0-	-2503 B	-0-	56	1	541	3	N	-0-			-0-
08	2976 X	94	-0-	-2882 B	-0-	9	1	85	3	N	-0-			-0-
09	1230 X	282	-0-	-948 B	-0-	27	1	255	3	N	-0-			-0-
10	589 X	172	-0-	-417 B	-0-	19	1	153	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	197	1	1483	3	N	-0-			-0-
12	279 N	26	-0-	-253 B	-0-	4	1	22	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

01	22599 X	19511	-0-	-3088 B	-0-	19511	3			N	-0-			-0-
02	19691 X	15990	-0-	-3701 B	-0-	15990	3			N	-0-			-0-
03	18011 X	12220	-0-	-5791 B	-0-	12220	3			N	-0-			-0-
04	18870 X	12733	-0-	-6137 B	-0-	12733	3			N	-0-			-0-
05	19499 X	19454	-0-	-45 B	-0-	19454	3			N	-0-			-0-
06	18870 X	12330	-0-	-6540 B	-0-	12330	3			N	-0-			-0-
07	17861 X	17861	-0-	-0- B	-0-	17861	3			N	-0-			-0-
08	19468 X	16608	-0-	-2860 B	-0-	16608	3			N	-0-			-0-
09	18840 X	13714	-0-	-5126 B	-0-	13714	3			N	-0-			-0-
10	19468 X	13035	-0-	-6433 B	-0-	13035	3			N	-0-			-0-
11	17280 X	12915	-0-	-4365 B	-0-	12915	3			N	-0-			-0-
12	17856 X	14880	-0-	-2976 B	-0-	14880	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

01	33232 X	24511	-0-	-8721 B	-0-	483	1	24028	3	N	-0-			-0-
02	28507 X	22791	-0-	-5716 B	-0-	503	1	22288	3	N	-0-			-0-
03	30473 X	25556	-0-	-4917 B	-0-	636	1	24920	3	N	-0-			-0-
04	29490 X	25100	-0-	-4390 B	-0-	630	1	24470	3	N	-0-			-0-
05	27156 X	24521	-0-	-2635 B	-0-	564	1	23957	3	N	-0-			-0-
06	24720 X	21139	-0-	-3581 B	-0-	504	1	20635	3	N	-0-			-0-
07	25947 X	23617	-0-	-2330 B	-0-	530	1	23087	3	N	-0-			-0-
08	27775 X	27775	-0-	-0- B	-0-	628	1	27147	3	N	-0-			-0-
09	25110 X	19908	-0-	-5202 B	-0-	512	1	19396	3	N	-0-			-0-
10	24521 X	19120	-0-	-5401 B	-0-	532	1	18588	3	N	-0-			-0-
11	26880 X	16230	-0-	-10650 B	-0-	451	1	15779	3	N	-0-			-0-
12	27776 X	20506	-0-	-7270 B	-0-	570	1	19936	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 270,774 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 #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

01	38099 X	34966	-0-	-3133	B	-0-	34966	3			N	-0-			-0-
02	35409 X	33027	-0-	-2382	B	-0-	33027	3			N	-0-			-0-
03	37851 X	34221	-0-	-3630	B	-0-	34221	3			N	-0-			-0-
04	35520 X	32259	-0-	-3261	B	-0-	32259	3			N	-0-			-0-
05	35929 X	32405	-0-	-3524	B	-0-	32405	3			N	-0-			-0-
06	34170 X	30044	-0-	-4126	B	-0-	30044	3			N	-0-			-0-
07	35309 X	29911	-0-	-5398	B	-0-	29911	3			N	-0-			-0-
08	34224 X	29458	-0-	-4766	B	-0-	29458	3			N	-0-			-0-
09	32250 X	28362	-0-	-3888	B	-0-	28362	3			N	-0-			-0-
10	32395 X	31243	-0-	-1152	B	-0-	31243	3			N	-0-			-0-
11	30568 X	30568	-0-	-0-	B	-0-	30568	3			N	-0-			-0-
12	31131 X	31131	-0-	-0-	B	-0-	31131	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 377,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

01	2222 X	2222	-0-	-0-	B	-0-	66	1	2156	3	N	-0-			-0-
02	1906 X	1906	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1844	3	N	-0-			-0-
03	2476 X	2476	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2390	3	N	-0-			-0-
04	2463 N	2463	-0-	-0-	B	-0-	82	1	2381	3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1372	-0-	-333	B	-0-	50	1	1322	3	N	-0-			-0-
06	1650 N	1389	-0-	-261	B	-0-	50	1	1339	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1558	-0-	-147	B	-0-	52	1	1506	3	N	-0-			-0-
08	1672 N	1672	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1617	3	N	-0-			-0-
09	4414 X	4414	-0-	-0-	B	-0-	142	1	4272	3	N	-0-			-0-
10	4094 X	4094	-0-	-0-	B	-0-	147	1	3947	3	N	-0-			-0-
11	4057 X	4057	-0-	-0-	B	-0-	139	1	3918	3	N	-0-			-0-
12	3811 X	3811	-0-	-0-	B	-0-	143	1	3668	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,434 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 #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29264 X	27083	-0-	-2181	B	-0-	805	1	26278	3	N	-0-			-0-
02	27376 X	25291	-0-	-2085	B	-0-	826	1	24465	3	N	-0-			-0-
03	27590 X	24342	-0-	-3248	B	-0-	850	1	23492	3	N	-0-			-0-
04	26220 X	23448	-0-	-2772	B	-0-	781	1	22667	3	N	-0-			-0-
05	27094 X	24336	-0-	-2758	B	-0-	893	1	23443	3	N	-0-			-0-
06	26220 X	25180	-0-	-1040	B	-0-	905	1	24275	3	N	-0-			-0-
07	27032 X	24495	-0-	-2537	B	-0-	825	1	23670	3	N	-0-			-0-
08	26089 X	26089	-0-	-0-	B	-0-	856	1	25233	3	N	-0-			-0-
09	24960 X	23896	-0-	-1064	B	-0-	768	1	23128	3	N	-0-			-0-
10	25792 X	17769	-0-	-8023	B	-0-	636	1	17133	3	N	-0-			-0-
11	25407 X	25407	-0-	-0-	B	-0-	871	1	24536	3	N	-0-			-0-
12	25792 X	23580	-0-	-2212	B	-0-	884	1	22696	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	781	-0-	-304	B	-0-	17	1	764	3	N	-0-			-0-
02	1131 N	878	-0-	-253	B	-0-	20	1	858	3	N	-0-			-0-
03	1209 N	902	-0-	-307	B	-0-	21	1	881	3	N	-0-			-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	18	1	751	3	N	-0-			-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1021	3	N	-0-			-0-
06	870 N	769	-0-	-101	B	-0-	16	1	753	3	N	-0-			-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1581	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	950	-0-	-104	B	-0-	22	1	928	3	N	-0-			-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1147	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1121	-0-	-88	B	-0-	27	1	1094	3	N	-0-			-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1193	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	558	-0-	-651	B	-0-	13	1	545	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,788 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 #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 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	30256 X	21587	-0-	-8669 B	-0-	21587	3			N	-0-			-0-
02	28304 X	15706	-0-	-12598 B	-0-	15706	3			N	-0-			-0-
03	29623 X	29623	-0-	-0- B	-0-	29623	3			N	-0-			-0-
04	24450 X	21110	-0-	-3340 B	-0-	21110	3			N	-0-			-0-
05	28165 X	28165	-0-	-0- B	-0-	942	1	27223	3	N	-0-			-0-
06	28680 X	25875	-0-	-2805 B	-0-	920	1	24955	3	N	-0-			-0-
07	29636 X	24947	-0-	-4689 B	-0-	833	1	24114	3	N	-0-			-0-
08	29636 X	23318	-0-	-6318 B	-0-	856	1	22462	3	N	-0-			-0-
09	27270 X	20119	-0-	-7151 B	-0-	754	1	19365	3	N	-0-			-0-
10	28179 X	19834	-0-	-8345 B	-0-	720	1	19114	3	N	-0-			-0-
11	25890 X	18509	-0-	-7381 B	-0-	695	1	17814	3	N	-0-			-0-
12	24955 X	17802	-0-	-7153 B	-0-	675	1	17127	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

01	4247 X	2153	-0-	-2094 B	-0-	83	1	2070	3	N	-0-			-0-
02	3973 X	1521	-0-	-2452 B	-0-	57	1	1464	3	N	-0-			-0-
03	4247 X	1084	-0-	-3163 B	-0-	42	1	1042	3	N	-0-			-0-
04	4080 X	3741	-0-	-339 B	-0-	152	1	3589	3	N	-0-			-0-
05	4216 X	3977	-0-	-239 B	-0-	147	1	3830	3	N	-0-			-0-
06	3654 X	3654	-0-	-0- B	-0-	143	1	3511	3	N	-0-			-0-
07	3875 X	2246	-0-	-1629 B	-0-	83	1	2163	3	N	-0-			-0-
08	3968 X	1468	-0-	-2500 B	-0-	59	1	1409	3	N	-0-			-0-
09	3840 X	2594	-0-	-1246 B	-0-	104	1	2490	3	N	-0-			-0-
10	3968 X	3457	-0-	-511 B	-0-	135	1	3322	3	N	-0-			-0-
11	3660 X	3024	-0-	-636 B	-0-	122	1	2902	3	N	-0-			-0-
12	2666 X	2485	-0-	-181 B	-0-	102	1	2383	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

01	25017 X	23486	-0-	-1531 B	-0-	698	1	22788	3	N	-0-			-0-
02	23403 X	22483	-0-	-920 B	-0-	734	1	21749	3	N	-0-			-0-
03	24180 X	22847	-0-	-1333 B	-0-	798	1	22049	3	N	-0-			-0-
04	22740 X	21955	-0-	-785 B	-0-	731	1	21224	3	N	-0-			-0-
05	24025 X	22279	-0-	-1746 B	-0-	818	1	21461	3	N	-0-			-0-
06	23250 X	21600	-0-	-1650 B	-0-	776	1	20824	3	N	-0-			-0-
07	24025 X	20988	-0-	-3037 B	-0-	707	1	20281	3	N	-0-			-0-
08	22906 X	22906	-0-	-0- B	-0-	751	1	22155	3	N	-0-			-0-
09	21960 X	20571	-0-	-1389 B	-0-	661	1	19910	3	N	-0-			-0-
10	22320 X	20989	-0-	-1331 B	-0-	752	1	20237	3	N	-0-			-0-
11	22170 X	20621	-0-	-1549 B	-0-	707	1	19914	3	N	-0-			-0-
12	22909 X	21061	-0-	-1848 B	-0-	790	1	20271	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	6851 X	5000	-0-	-1851 B	-0-	203 1	4797 3	N	-0-			-0-
02	6409 X	3344	-0-	-3065 B	-0-	158 1	3186 3	N	-0-			-0-
03	6851 X	6275	-0-	-576 B	-0-	268 1	6007 3	N	-0-			-0-
04	6480 X	4810	-0-	-1670 B	-0-	212 1	4598 3	N	-0-			-0-
05	6696 X	4555	-0-	-2141 B	-0-	238 1	4317 3	N	-0-			-0-
06	6060 X	4916	-0-	-1144 B	-0-	328 1	4588 3	N	-0-			-0-
07	6262 X	2588	-0-	-3674 B	-0-	244 1	2344 3	N	-0-			-0-
08	6262 X	4542	-0-	-1720 B	-0-	447 1	4095 3	N	-0-			-0-
09	4920 X	4116	-0-	-804 B	-0-	391 1	3725 3	N	-0-			-0-
10	5084 X	3533	-0-	-1551 B	-0-	381 1	3152 3	N	-0-			-0-
11	4920 X	2497	-0-	-2423 B	-0-	293 1	2204 3	N	-0-			-0-
12	4557 X	2643	-0-	-1914 B	-0-	389 1	2254 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

01	4791 X	4791	-0-	-0- B	-0-	227 1	4564 3	N	-0-			-0-
02	3643 X	3643	-0-	-0- B	-0-	170 1	3473 3	N	-0-			-0-
03	3670 X	3670	-0-	-0- B	-0-	222 1	3448 3	N	-0-			-0-
04	4110 X	3443	-0-	-667 B	-0-	237 1	3206 3	N	-0-			-0-
05	4468 X	4468	-0-	-0- B	-0-	178 1	4290 3	N	-0-			-0-
06	4110 X	3777	-0-	-333 B	-0-	93 1	3684 3	N	-0-			-0-
07	3906 X	2691	-0-	-1215 B	-0-	214 1	2477 3	N	-0-			-0-
08	4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	349 1	4278 3	N	-0-			-0-
09	4408 X	4408	-0-	-0- B	-0-	205 1	4203 3	N	-0-			-0-
10	4464 X	4017	-0-	-447 B	-0-	174 1	3843 3	N	-0-			-0-
11	4961 X	4961	-0-	-0- B	-0-	142 1	4819 3	N	-0-			-0-
12	4619 X	3651	-0-	-968 B	-0-	81 1	3570 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

01	8463 X	8103	-0-	-360 B	-0-	384 1	7719 3	N	-0-			-0-
02	8369 X	8369	-0-	-0- B	-0-	392 1	7977 3	N	-0-			-0-
03	6297 X	6297	-0-	-0- B	-0-	380 1	5917 3	N	-0-			-0-
04	7830 X	5625	-0-	-2205 B	-0-	387 1	5238 3	N	-0-			-0-
05	8959 X	3788	-0-	-5171 B	-0-	152 1	3636 3	N	-0-			-0-
06	8670 X	4490	-0-	-4180 B	-0-	110 1	4380 3	N	-0-			-0-
07	8959 X	3677	-0-	-5282 B	-0-	292 1	3385 3	N	-0-			-0-
08	3745 X	3745	-0-	-0- B	-0-	282 1	3463 3	N	-0-			-0-
09	5640 X	4651	-0-	-989 B	-0-	216 1	4435 3	N	-0-			-0-
10	4847 X	4847	-0-	-0- B	-0-	210 1	4637 3	N	-0-			-0-
11	4769 X	4769	-0-	-0- B	-0-	136 1	4633 3	N	-0-			-0-
12	4805 X	4561	-0-	-244 B	-0-	101 1	4460 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-			-0-
02	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-			-0-
03	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
04	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	28	1	886	3	N	-0-			-0-
05	1705 N	201	-0-	-1504 B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-			-0-
08	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-			-0-
10	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3			N	-0-			-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-			-0-
12	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 233575 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13096 - 15695

01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	47	1	1878	3	N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2013 - PLUGGED 07-11-2013

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

01	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	48	1	972	3	N	-0-			-0-
03	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	57	1	883	3	N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-			-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-			-0-
07	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	6160 X	6160	-0-	-0- B	-0-	177	1	5983	3	N	-0-			-0-
12	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	53	1	2312	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	1240 X	1092	-0-	-148 B	-0-	52	1	1040	3	N	-0-			-0-
02	1909 X	1909	-0-	-0- B	-0-	90	1	1819	3	N	-0-			-0-
03	3752 X	3752	-0-	-0- B	-0-	227	1	3525	3	N	-0-			-0-
04	5226 X	5226	-0-	-0- B	-0-	359	1	4867	3	N	-0-			-0-
05	3942 X	3942	-0-	-0- B	-0-	158	1	3784	3	N	-0-			-0-
06	1200 X	887	-0-	-313 B	-0-	22	1	865	3	N	-0-			-0-
07	2177 X	2177	-0-	-0- B	-0-	173	1	2004	3	N	-0-			-0-
08	3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	295	1	3618	3	N	-0-			-0-
09	2417 X	2417	-0-	-0- B	-0-	112	1	2305	3	N	-0-			-0-
10	1880 X	1880	-0-	-0- B	-0-	81	1	1799	3	N	-0-			-0-
11	2440 X	2440	-0-	-0- B	-0-	70	1	2370	3	N	-0-			-0-
12	2262 X	2262	-0-	-0- B	-0-	50	1	2212	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

01	5228 X	5228	-0-	-0- B	-0-	247	1	4981	3	N	-0-			-0-
02	12841 X	12841	-0-	-0- B	-0-	602	1	12239	3	N	-0-			-0-
03	7477 X	7477	-0-	-0- B	-0-	451	1	7026	3	N	-0-			-0-
04	510 X	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
05	527 X	177	-0-	-350 B	-0-	7	1	170	3	N	-0-			-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
08	14215 X	14215	-0-	-0- B	-0-	1071	1	13144	3	N	-0-			-0-
09	9987 X	9987	-0-	-0- B	-0-	465	1	9522	3	N	-0-			-0-
10	1020 X	1020	-0-	-0- B	-0-	44	1	976	3	N	-0-			-0-
11	510 X	47	-0-	-463 B	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963 X	1963	-0-	-0- B	-0-	93	1	1870	3	N	-0-					-0-
02	3914 X	3914	-0-	-0- B	-0-	183	1	3731	3	N	-0-					-0-
03	1663 X	1663	-0-	-0- B	-0-	101	1	1562	3	N	-0-					-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-
05	5759 X	5759	-0-	-0- B	-0-	231	1	5528	3	N	-0-					-0-
06	3369 X	3369	-0-	-0- B	-0-	83	1	3286	3	N	-0-					-0-
07	7073 X	7073	-0-	-0- B	-0-	562	1	6511	3	N	-0-					-0-
08	4718 X	4718	-0-	-0- B	-0-	356	1	4362	3	N	-0-					-0-
09	3141 X	3141	-0-	-0- B	-0-	146	1	2995	3	N	-0-					-0-
10	3021 X	3021	-0-	-0- B	-0-	131	1	2890	3	N	-0-					-0-
11	1365 X	1365	-0-	-0- B	-0-	39	1	1326	3	N	-0-					-0-
12	4279 X	4279	-0-	-0- B	-0-	95	1	4184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

01	10230 X	-0-	-0-	-10230 B	-0-					N	-0-					-0-
02	9570 X	-0-	-0-	-9570 B	-0-					N	-0-					-0-
03	10230 X	-0-	-0-	-10230 B	-0-					N	-0-					-0-
04	9900 X	-0-	-0-	-9900 B	-0-					N	-0-					-0-
05	10230 X	-0-	-0-	-10230 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	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.	5413	-0-	5413 B	5413	155	1	5258	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	78	-0-	78 B	5491	2	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,491 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

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (WILCOX) //CONT.// 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 14132 PERF. 8485 - 8500

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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA (YEGUA 4700) //CONT.// 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 040190
STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 208166 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4620 - 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	2046 X	1467	-0-	-579	-0-	124	1	1343	2	N	-0-			87
02	1363 X	924	-0-	-439	-0-	104	1	820	2	N	-0-			87
03	1488 X	887	-0-	-601	-0-	124	1	763	2	N	-0-			87
04	1440 X	683	-0-	-757	-0-	116	1	567	2	N	-0-			87
05	1488 X	678	-0-	-810	-0-	124	1	553	2	N	1			88
						1	9							
06	1410 X	564	-0-	-846	-0-	120	1	444	2	N	-0-			88
07	992 X	441	-0-	-551	-0-	116	1	324	2	N	1			89
						1	9							
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			89
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			89
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			89
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			89
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 5,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JANSSEN, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 214494 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4601 - 4609

01	1705 X	1497	-0-	-208	-0-	124	1	1373	2	N	-0-			81
02	1479 X	1145	-0-	-334	-0-	108	1	1037	2	N	-0-			81
03	1612 X	1092	-0-	-520	-0-	120	1	972	2	N	-0-			81
04	1560 X	1052	-0-	-508	-0-	120	1	932	2	N	-0-			81
05	1612 X	979	-0-	-633	-0-	124	1	855	2	N	-0-			81
06	1440 X	1049	-0-	-391	-0-	120	1	929	2	N	-0-			81
07	1209 X	878	-0-	-331	-0-	116	1	762	2	N	-0-			81
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			81
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			81
10	1085 X	29	-0-	-1056	-0-	4	1	25	2	N	-0-			81
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			81
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 7,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIKE WELL #: 4 RRCID -> 220962 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4666 - 4671

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPONI RANCH (FRIO 4800) 70553 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
HEARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 234231 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4680 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E OPERATING, INC. 120079
SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 170253 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4804 - 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	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2012 - PLUGGED 08/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170630 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5002 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2012 - PLUGGED 08/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					34
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					34
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					34
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					34
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					34
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	N	-0-					34
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	N	-0-					34
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					34
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 844 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

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-

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	2232 #	1212	-0-	-1020 B	-5106	194	1	1011	3	Y	6	17	1			10
						7	9									
02	2088 #	1565	-0-	-523 B	-5629	255	1	1288	3	Y	20					30
						22	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2949	CANCELLED UNDERAGE ->		-2680									
03	2232 #	1329	-0-	-903 B	-3852	220	1	1099	3	Y	9	17	1			22
						10	9									
04	2160 #	2338	-0-	178 B	-3674	397	1	1926	3	Y	14	18	1			18
						15	9									
05	2232 #	1657	-0-	-575 B	-4249	339	1	1309	3	Y	8					26
						9	9									
06	1620 #	1471	-0-	-149 B	-4398	253	1	1208	3	Y	9	18	1			17
						10	9									
07	2418 #	1354	-0-	-1064 B	-5462	223	1	1130	3	Y	1	17	1			1
						1	9									
08	2418 #	1464	-0-	-954 B	-6416	241	1	1219	3	Y	4					5
						4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3645	CANCELLED UNDERAGE ->		-2771									
09	2340 #	-0-	-0-	-2340 B	-5985					Y	46	8	1			43
10	1643 #	2537	-0-	894 B	-5091	280	1	2244	3	Y	12	43	1			12
						13	9									
11	1470 #	2126	-0-	656 B	-4435	368	1	1749	3	Y	8					20
						9	9									
12	1457 #	1474	-0-	17 B	-4418	230	1	1238	3	Y	5	6	1			19
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

KOTARA-JANYSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052819 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

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	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-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PAWELEK, BEN A. WELL #: 2 RRCID -> 052994 COMPL. DATE 07/14/1972 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	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, 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	341 #	383	-0-	42	B	-117	62	1	321	3	Y	-0-			17
02	319 #	314	-0-	-5	B	-122	52	1	262	3	Y	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -122															
03	341 #	359	-0-	18	B	-104	60	1	299	3	Y	-0-			17
04	330 #	350	-0-	20	B	-84	60	1	290	3	Y	-0-			17
05	341 #	262	-0-	-79	B	-163	54	1	208	3	Y	-0-			17
06	360 #	271	-0-	-89	B	-252	47	1	224	3	Y	-0-			17
07	372 #	286	-0-	-86	B	-338	47	1	239	3	Y	-0-			17
08	372 #	189	-0-	-183	B	-521	31	1	158	3	Y	-0-			17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -437 CANCELLED UNDERAGE -> -84															
09	360 #	-0-	-0-	-360	B	-797					Y	-0-			17
10	279 #	161	-0-	-118	B	-915	18	1	143	3	Y	-0-			17
11	270 #	251	-0-	-19	B	-934	44	1	207	3	Y	-0-			17
12	279 #	296	-0-	17	B	-917	46	1	250	3	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 077946 COMPL. DATE 05/05/1961 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	16	-0-	-15	B	-137	3	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	29 #	13	-0-	-16	B	-153	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -114 CANCELLED UNDERAGE -> -39															
03	31 #	41	-0-	10	B	-104	7	1	34	3	Y	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2	B	-106	5	1	23	3	Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-137					Y	-0-			-0-
06	30 #	18	-0-	-12	B	-149	3	1	15	3	Y	-0-			-0-
07	31 #	14	-0-	-17	B	-166	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-197					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -93 CANCELLED UNDERAGE -> -104															
09	30 #	-0-	-0-	-30	B	-123					Y	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5	B	-128	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-158					Y	-0-			-0-
12	14 #	-0-	-0-	-14	B	-172					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2013 - PLUGGED 08-12-2013															

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PAWELEK, BEN WELL #: 4 RRCID -> 127124 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10800 - 10811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	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	372 #	455	-0-	83	B	-435	73	1	382	3	Y	-0-			8
02	319 #	370	-0-	51	B	-384	61	1	309	3	Y	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -384															
03	372 #	398	-0-	26	B	-358	66	1	332	3	Y	-0-			8
04	360 #	384	-0-	24	B	-334	66	1	318	3	Y	-0-			8
05	372 #	253	-0-	-119	B	-453	52	1	201	3	Y	-0-			8
06	450 #	273	-0-	-177	B	-630	47	1	226	3	Y	-0-			8
07	403 #	315	-0-	-88	B	-718	52	1	263	3	Y	-0-			8
08	403 #	239	-0-	-164	B	-882	39	1	200	3	Y	-0-			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -548 CANCELLED UNDERAGE -> -334															
09	390 #	-0-	-0-	-390	B	-938					Y	-0-			8
10	279 #	226	-0-	-53	B	-991	25	1	201	3	Y	-0-			8
11	300 #	334	-0-	34	B	-957	58	1	276	3	Y	-0-			8
12	310 #	388	-0-	78	B	-879	61	1	327	3	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7750 #	8563	-0-	813 B	-21490	1321	1	6868	3	N	340	602	1			60
						374	9									
02	7076 #	7822	-0-	746 B	-20744	1234	1	6227	3	N	328	216	1			172
						361	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7389	CANCELLED UNDERAGE ->		-13355										
03	7378 #	7737	-0-	359 B	-7030	1224	1	6122	3	N	355	367	1			160
						391	9									
04	8280 #	8583	-0-	303 B	-6727	3574	1	4715	3	N	267	290	1			137
						294	9									
05	8556 #	8062	-0-	-494 B	-7221	1593	1	6155	3	N	285	219	1			203
						314	9									
06	8280 #	9501	-0-	1221 B	-6000	1589	1	7595	3	N	288	419	1			72
						317	9									
07	8773 #	10205	-0-	1432 B	-4568	1624	1	8217	3	N	331	208	1			195
						364	9									
08	8773 #	9664	-0-	891 B	-3677	1550	1	7842	3	N	247	225	1			217
						272	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-494	CANCELLED UNDERAGE ->		-3183										
09	8490 #	-0-	-0-	-8490 B	-8984					N	313	220	1			310
10	8773 #	6634	-0-	-2139 B	-11123	697	1	5593	3	N	313	410	1			213
						344	9									
11	8490 #	8340	-0-	-150 B	-11273	2319	1	5713	3	N	280	187	1			306
						308	9									
12	8773 #	8749	-0-	-24 B	-11297	1318	1	7103	3	N	298	366	1			238
						328	9									

TOTAL GAS PROD: 93,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,645

MOCZYGEMBA, A WELL #: 2 RRCID -> 196962 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	11 #	135	-0-	124 B	-332	22	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	11 #	3	-0-	-8 B	-340	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-86	CANCELLED UNDERAGE ->		-254										
03	31 #	20	-0-	-11 B	-97	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	120 #	41	-0-	-79 B	-176	7	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	124 #	88	-0-	-36 B	-212	18	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120 B	-332					Y	-0-					-0-
07	31 #	50	-0-	19 B	-313	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	93 #	39	-0-	-54 B	-367	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-300	CANCELLED UNDERAGE ->		-67										
09	90 #	-0-	-0-	-90 B	-390					Y	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93 B	-483					Y	-0-					-0-
11	60 #	274	-0-	214 B	-269	274	1			Y	-0-					-0-
12	62 #	242	-0-	180 B	-89	242	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
URBANCZYK, E WELL #: 2 RRCID -> 250428 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10819 - 11044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	B	-2520			N	-0-			93
02	46 #	-0-	-0-	-46	B	-2566			N	-0-	93	7	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -688 CANCELLED UNDERAGE -> -1878													
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012 - PLUGGED 02/24/12													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
WIATREK, G WELL #: 1 RRCID -> 150153 COMPL. DATE 06/08/1994 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
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	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-

PETTUS (VICKSBURG 2900) //CONT.// 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 -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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					40
02	377	N	297	-0-	-80	-0-	297	2			N	-0-					40
03	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					40
04	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	2			N	-0-					40
05	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					40
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					40
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					40
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					40
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					40
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					40
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					40
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,504 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2969		2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					42
02	2402		2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					42
03	2293		2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					42
04	840		1435	-0-	595	595	1435	2			N	-0-					42
05	2381		1786	-0-	-595	-0-	1786	2			N	-0-					42
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					42
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					42
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					42
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					42
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					42
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					42
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 22,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					105
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					105
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					105
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					105
05	961	N	812	-0-	-149	-0-	812	2			N	-0-					105
06	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	2			N	-0-					105
07	1271	N	583	-0-	-688	-0-	583	2			N	-0-					105
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					105
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					105
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					105
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					105
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 9,869 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	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) //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 ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

01	DLQ G-10	667	-0-	667	3713	98	1	450	2	Y	108					202
						119	9									
02	2900 N	592	-0-	-2308	1405	89	1	402	2	Y	92	171	1			123
						101	9									
03	2069 N	664	-0-	-1405	-0-	114	1	439	2	Y	101					224
						111	9									
04	660 N	627	-0-	-33	-0-	114	1	417	2	Y	87	178	1			133
						96	9									
05	620 N	429	-0-	-191	-0-	70	1	258	2	Y	92					225
						101	9									
06	630 N	277	-0-	-353	-0-	50	1	168	2	Y	54	177	1			102
						59	9									
07	651 N	252	-0-	-399	-0-	63	1	104	2	Y	77	15	1			164
						85	9									
08	DLQ G-10	164	-0-	164	164	74	1	90	9	Y	82					246
09	DLQ G-10	306	-0-	306	470	75	1	150	2	Y	74	179	1			141
						81	9									
10	DLQ G-10	425	-0-	425	895	47	1	291	2	Y	79	141	1			79
						87	9									
11	DLQ G-10	391	-0-	391	1286	32	1	280	2	Y	72					151
						79	9									
12	1559 N	273	-0-	-1286	-0-	32	1	239	2	Y	2					153
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALKER, ACE WELL #: 1 RRCID -> 264868 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4406 - 4412

01	21514	11025	-0-	-10489	-0-	10924	2	101	9	N	92	175	1			28
02	20126	7298	-0-	-12828	-0-	7267	2	31	9	N	28					56
03	21514	8588	-0-	-12926	-0-	8569	2	19	9	N	17					73
04	20820	2518	-0-	-18302	-0-	2511	2	7	9	N	6					79
05	21514	9859	-0-	-11655	-0-	9809	2	50	9	N	45					124
06	20820	8564	-0-	-12256	-0-	8533	2	31	9	N	28					152
07	21514	4482	-0-	-17032	-0-	4462	2	20	9	N	18					170
08	21514	2341	-0-	-19173	-0-	2319	2	22	9	N	20					190
09	20820	1286	-0-	-19534	-0-	1284	2	2	9	N	2					192
10	21514	971	-0-	-20543	-0-	971	2			N	-0-					192
11	8550 #	1117	-0-	-7433	-0-	1117	2			N	-0-					192
12	4495 #	720	-0-	-3775	-0-	720	2			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 58,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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
FOREST OIL CORPORATION 275740
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	1178 #	879	-0-	-299	-0-	271	1	608	2	N	-0-			61
02	841 #	821	-0-	-20	-0-	258	1	563	2	N	-0-			61
03	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	281	1	748	2	N	-0-			61
04	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	484	1	812	2	N	-0-			61
05	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	392	1	699	2	N	-0-			61
06	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	434	1	678	2	N	-0-			61
07	1444 R	1444	-0-	-0-	-0-	619	1	825	2	N	-0-			61
08	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	699	1	951	2	N	-0-			61
09	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	737	1	1117	2	N	-0-			61
10	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	960	1	1105	2	N	-0-			61
11	1590 #	1565	-0-	-25	-0-	1010	1	555	2	N	-0-			61
12	1922 #	1183	-0-	-739	-0-	176	1	1007	2	N	-0-			61

TOTAL GAS PROD: 15,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FOREST OIL CORPORATION 275740
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					111
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-					N	57	144	1			24
03	3689 X	1883	-0-	-1806	-0-	506	1	1345	2	N	29					53
						32	9									
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					53
05	3689 X	2052	-0-	-1637	-0-	710	1	1264	2	N	71	88	1			36
						78	9									
06	1830 X	523	-0-	-1307	-0-	202	1	315	2	N	5					41
						6	9									
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					41
08	2046 X	176	-0-	-1870	-0-	69	1	94	2	N	12					53
						13	9									
09	1980 X	628	-0-	-1352	-0-	245	1	371	2	N	11					64
						12	9									
10	2046 X	73	-0-	-1973	-0-	33	1	38	2	N	2					66
						2	9									
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					66
12	651 X	426	-0-	-225	-0-	60	1	343	2	N	21					87
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 5,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

PHIL POWER (4870) //CONT.// 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	78	1	174	2	N	3					108
							3	9									
02	232	N	182	-0-	-50	-0-	56	1	123	2	N	3					111
							3	9									
03	403	N	235	-0-	-168	-0-	60	1	160	2	N	14					125
							15	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	125	1	210	2	N	9					134
							10	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	106	1	188	2	N	7					141
							8	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	101	1	157	2	N	4					145
							4	9									
07	372	N	253	-0-	-119	-0-	107	1	143	2	N	3					148
							3	9									
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	106	1	144	2	N	5					153
							6	9									
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	95	1	144	2	N	6					159
							7	9									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	123	1	142	2	N	9					168
							10	9									
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	101	1	55	2	N	3					171
							3	9									
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	22	1	124	2	N	7					178
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PHIL POWER (5000) 71211 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "P" WELL #: 31 RRCID -> 245524 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4968 - 4978

01	1054	N	-0-	-0-	-1054	B	-0-				N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	62	1			-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-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - P&A 12-21-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5000) //CONT.// 71211 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
VIDAURI "A" WELL #: 1 RRCID -> 260560 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 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	7378	N	7272	-0-	-106 B	-0-	93	1	7179	2	N	-0-					-0-
02	6989	N	7065	-0-	76 B	76	90	1	6975	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					76												
03	6975	N	7584	-0-	609 B	685	89	1	7495	2	N	-0-					-0-
04	7050	N	6943	-0-	-107 B	578	86	1	6857	2	N	-0-					-0-
05	7564		6867	-0-	-697 B	-119	89	1	6778	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6047	-0-	-1303	-0-	84	1	5963	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6600	-0-	-995	-0-	104	1	6496	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6215	-0-	-1380	-0-	104	1	6111	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	5766	-0-	-1164	-0-	92	1	5674	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5660	-0-	-1222	-0-	96	1	5564	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5576	-0-	-814	-0-	91	1	5485	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	5500	-0-	-1103	-0-	83	1	5417	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FOREST OIL CORPORATION 275740
WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 198832 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5058 - 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	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	1484	1	3324	2	N	216	329	1			289
							238	9									
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	1231	1	2680	2	N	202	164	1			327
							222	9									
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	1125	1	2991	2	N	38	165	1			200
							42	9									
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1186	1	1988	2	N	194	327	1			67
							213	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	1033	1	1840	2	N	190	162	1			95
							209	9									
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	1051	1	1640	2	N	210	165	1			140
							231	9									
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	1204	1	1604	2	N	271	327	1			84
							298	9									
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	1108	1	1509	2	N	250	163	1			171
							275	9									
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	817	1	1239	2	N	229	319	1			81
							252	9									
10	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	713	1	820	2	N	227	164	1			144
							250	9									
11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	497	1	273	2	N	171	156	1			159
							188	9									
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	130	161	1			128

TOTAL GAS PROD: 33,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,328

PHIL POWER (5050 FRIO) //CONT.// 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-

PHIL POWER (5100) 71211 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "G" WELL #: 24 RRCID -> 244345 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5076 - 5084

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2012 - PLUGGED 03/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
SHAY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173233 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5109

01	775 X	75	-0-	-700	-0-	23	1	52	2	N	-0-			-0-
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			-0-
03	310 X	290	-0-	-20	-0-	79	1	211	2	N	-0-			-0-
04	180 X	29	-0-	-151	-0-	11	1	18	2	N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	279 X	279	-0-	-0-	-0-	109	1	170	2	N	-0-			-0-
07	279 X	205	-0-	-74	-0-	88	1	117	2	N	-0-			-0-
08	279 X	166	-0-	-113	-0-	70	1	96	2	N	-0-			-0-
09	270 X	173	-0-	-97	-0-	69	1	104	2	N	-0-			-0-
10	279 X	131	-0-	-148	-0-	61	1	70	2	N	-0-			-0-
11	270 X	110	-0-	-160	-0-	71	1	39	2	N	-0-			-0-
12	217 X	9	-0-	-208	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5200-B) 71211 574 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "D" WELL #: 8 RRCID -> 239476 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5270 - 5280

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2012 - PLUGGED 03/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5200-B) //CONT.// 71211 574 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FOREST OIL CORPORATION 275740
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	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794			N	NO RPT			-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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

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	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	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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
NANCE WELL #: 1A RRCID -> 252613 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 5983 - 5986

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1353	-0-	1353	1353	1353	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	611	-0-	611	1964	611	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1964				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	740	-0-	740	2704	740	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2704				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2704				N	-0-			-0-
08	2704 X	-0-	-0-	-2704	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,704 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	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 670 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (5300 SINTON) //CONT.// 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
BUHLER WELL #: 27 RRCID -> 094468 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 7030 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2013 - WELL PLUGGED 12/17/12

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

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-

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

01	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	1507	2	102	9	Y	93	83	1			16
02	2900 N	6874	-0-	3974	3974	6735	2	139	9	Y	126	134	1			8
03	3100 N	5955	-0-	2855	6829	5723	2	232	9	Y	211	192	1			27
04	3000 N	2679	-0-	-321	6508	2615	2	64	9	Y	58	77	1			8
05	2480	1979	-0-	-501	6007	1912	2	67	9	Y	61	61	1			8
06	2400	1216	-0-	-1184	4823	1153	2	63	9	Y	57	59	1			6
07	2480	88	-0-	-2392	2431	36	2	52	9	Y	47	43	1			10
08	4030	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	42	49	1			3
09	2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	35	30	1			8
10	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	13	18	1			3
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

PLACEDO (5770) //CONT.// 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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	4929	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
02	4611	2652	-0-	-1959	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
03	4929	2594	-0-	-2335	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
04	3247 R	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
05	3212 R	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
06	2730 #	2228	-0-	-502	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
07	3348 #	81	-0-	-3267	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
09	3240 #	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
10	2080 #	-0-	-0-	-2080	-0-					Y	-0-					-0-
11	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
12	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1626	2	46	9	Y	42	38	1			7
02	1856 N	1502	-0-	-354	-0-	1479	2	23	9	Y	21	26	1			2
03	1798 N	1146	-0-	-652	-0-	1120	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	1620 N	989	-0-	-631	-0-	960	2	29	9	Y	26	26	1			3
05	1612 N	979	-0-	-633	-0-	944	2	35	9	Y	32	31	1			4
06	1110 N	884	-0-	-226	-0-	852	2	32	9	Y	29	30	1			3
07	1023 N	77	-0-	-946	-0-	45	2	32	9	Y	29	26	1			6
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	30	34	1			2
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	30	25	1			7
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	32	34	1			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	28	1			6
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	610	2	31	9	Y	28	26	1			8

TOTAL GAS PROD: 7,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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	1 R	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		Y	-0-					-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	B	-5				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5																
03	2 #	-0-	-0-	-2	B	-7				Y	-0-					-0-
04	1 #	4	-0-	3	B	-4	4	2		Y	-0-					-0-
05	10 R	14	-0-	4	B	-0-	14	2		Y	-0-					-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	B	-1				Y	-0-					-0-
07	33 R	34	-0-	1	B	-0-	34	2		Y	-0-					-0-
08	19 R	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14 #	12	-0-	-2	B	-2	12	2		Y	-0-					-0-
10	31 #	9	-0-	-22	B	-24	9	2		Y	-0-					-0-
11	30 #	43	-0-	13	B	-11	43	2		Y	-0-					-0-
12	40 R	51	-0-	11	B	-0-	51	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	T. A.	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-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	9	6 1		3
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30

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-

TBC PETROLEUM 840290
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
04	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	7	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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	0 N	102	-0-	102 B	102	102	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

01	14880	2493	-0-	-12387	-0-	2489	2	4 9	N	4		37
02	13920	-0-	-0-	-13920	-0-				N	-0-		37
03	14880	-0-	-0-	-14880	-0-				N	-0-		37
04	13710 #	-0-	-0-	-13710	-0-				N	-0-		37
05	5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-		37
06	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-		37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		37
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		37
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		37
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		37

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	12373	-0-	12373	12373	12274	2	99	9	N	90	80	1			10
11	0	10890	-0-	10890	23263	10805	2	85	9	N	77	75	1			12
12	0	5970	-0-	5970	29233	5970	2			N	-0-	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

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-

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B DENY	-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	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
POOL OPERATING CORPORATION 670881
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) //CONT.// 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
POOL OPERATING CORPORATION //CONT.// 670881
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	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	14B2 EXT	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	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	14B2 EXT	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
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
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	3689 X	796	-0-	-2893	-0-	792 2	4 9	N	4			190
02	3973 X	-0-	-0-	-3973	-0-			N	-0-			190
03	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-			190
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			190
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			190
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			190
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2		N	-0-			181
02	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			181
03	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			181
04	630 N	310	-0-	-320 B	-0-	310	2		N	-0-			181
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2		N	-0-			181
06	480 N	401	-0-	-79 B	-0-	401	2		N	-0-			181
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2		N	-0-			181
08	496 N	310	-0-	-186 B	-0-	310	2		N	-0-			181
09	390 N	265	-0-	-125 B	-0-	265	2		N	-0-			181
10	589 N	381	-0-	-208 B	-0-	381	2		N	-0-			181
11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			181
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			181

TOTAL GAS PROD: 4,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

01	248 N	121	-0-	-127 B	-0-	121	1		N	-0-			-0-
02	203 N	121	-0-	-82 B	-0-	121	1		N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	1		N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	1		N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	1		N	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	1		N	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	1		N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	1		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 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

01	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			33
02	116 #	55	-0-	-61	-0-	55	2		N	-0-			33
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			33
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			33
05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			33
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			33
07	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			33
08	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			33
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			33
10	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			33
11	210 #	114	-0-	-96	-0-	114	2		N	-0-			33
12	217 #	109	-0-	-108	-0-	109	2		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 1,561 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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 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	2480 #	1986	-0-	-494	-0-	1985	2	1	9	N	1					65
02	2378 #	717	-0-	-1661	-0-	716	2	1	9	N	1					66
03	2542 #	1921	-0-	-621	-0-	1920	2	1	9	N	1					67
04	2460 #	2081	-0-	-379	-0-	2080	2	1	9	N	1					68
05	2232 #	1832	-0-	-400	-0-	1810	2	22	9	N	20	78	1			10
06	1920 #	1498	-0-	-422	-0-	1476	2	22	9	N	20					30
07	2139 #	1876	-0-	-263	-0-	1865	2	11	9	N	10					40
08	2139 #	1555	-0-	-584	-0-	1544	2	11	9	N	10					50
09	2070 #	1727	-0-	-343	-0-	1699	2	28	9	N	25	60	1			15
10	1891 #	1818	-0-	-73	-0-	1790	2	28	9	N	25					40
11	1830 #	1542	-0-	-288	-0-	1514	2	28	9	N	25					65
12	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	1870	2	28	9	N	25					90

TOTAL GAS PROD: 20,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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	191 N	191	-0-	-0-	-0-	112	2	79	9	N	72	141	1			7
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	112	2	79	9	N	72					79
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	102	2	75	9	N	68					147
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	103	2	44	9	N	40					187
05	217 N	114	-0-	-103	-0-	103	2	11	9	N	10	77	1			120
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					120
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					120
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					120
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	103	2	33	9	N	30	114	1			36
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	103	2	33	9	N	30					66
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	103	2	98	9	N	89	148	1			7
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	103	2	98	9	N	89					96

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HANKEY OPERATING, INC. 354255
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

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	5456 #	2790	-0-	-2666	-0-	676	1	2114	2	N	-0-					139
02	4843 #	2501	-0-	-2342	-0-	632	1	1835	2	N	31					170
						34	9									
03	3844 #	1974	-0-	-1870	-0-	676	1	1203	2	N	86	205	1			51
						95	9									
04	2970 #	1702	-0-	-1268	-0-	654	1	1023	2	N	23					74
						25	9									
05	2790 #	929	-0-	-1861	-0-	605	1	324	2	N	-0-					74
06	2700 #	1372	-0-	-1328	-0-	654	1	718	2	N	-0-					74
07	2666 #	1249	-0-	-1417	-0-	676	1	573	2	N	-0-					74
08	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					74
09	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-	74	1			-0-
10	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

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-

POESTA CREEK (2750) //CONT.// 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 211794 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	2257 R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2250 #	2128	-0-	-122	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2325 #	2260	-0-	-65	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2250 #	2122	-0-	-128	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	2263 #	2014	-0-	-249	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	2263 #	2023	-0-	-240	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	2190 #	2070	-0-	-120	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2263 #	2036	-0-	-227	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2130 #	1584	-0-	-546	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
12	2139 #	1502	-0-	-637	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,446 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	0	2101	-0-	2101	2101	2101	2			N	-0-					-0-
02	0	1296	-0-	1296	3397	400	1	896	2	N	-0-					-0-
03	5771	2374	-0-	-3397	-0-	729	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	5160	1865	-0-	-3295	-0-	705	1	1160	2	N	-0-					-0-
05	5332	2019	-0-	-3313	-0-	526	1	1493	2	N	-0-					-0-
06	5160	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
07	5332	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
08	5332	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
09	5160	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
10	5332	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
11	5160	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	5332	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POESTA CREEK, N. (HOCKLEY) 72096 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
TYLER WELL #: 2 RRCID -> 185908 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4669 - 4686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
02	435 #	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-			-0-
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
02	290 #	93	-0-	-197	-0-	93	2	N	-0-			-0-
03	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
04	300 #	286	-0-	-14	-0-	286	2	N	-0-			-0-
05	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2	N	-0-			-0-
06	300 #	286	-0-	-14	-0-	286	2	N	-0-			-0-
07	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2	N	-0-			-0-
08	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2	N	-0-			-0-
09	300 #	299	-0-	-1	-0-	299	2	N	-0-			-0-
10	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
11	300 #	280	-0-	-20	-0-	280	2	N	-0-			-0-
12	310 #	124	-0-	-186	-0-	124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,196 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	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			58
02	812 N	55	-0-	-757	-0-	55	2	N	-0-			58
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			58
04	1020 N	309	-0-	-711	-0-	309	2	N	-0-			58
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			58
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-			58
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-			58
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			58
09	2070 N	1469	-0-	-601	-0-	1469	2	N	-0-			58
10	2077 N	1217	-0-	-860	-0-	1217	2	N	-0-			58
11	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2	N	-0-			58
12	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2	N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 13,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
XOG OPERATING LLC 945921
AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
XOG OPERATING LLC 945921
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-

POWDERHORN (3) //CONT.// 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (5200 SAND) 72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

POWDERHORN, SOUTH (4600) 72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DEGOLYER, E. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 003741 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4600 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P & A 02-20-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN, SOUTH (4600) //CONT.// 72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 036931
SMITH, DELMAR J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003742 COMPL. DATE 07/06/1960 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4614 - 4619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013 - P & A 02-21-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
DE GOLYER WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 162765 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 4634

01	4185 X	3927	-0-	-258	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3125	-0-	3125	3125	3125	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3249	-0-	3249	6374	3249	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2886	-0-	2886	9260	2886	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2728	-0-	2728	11988	2728	2		N	-0-			-0-
06	15866 X	3878	-0-	-11988	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
08	3255 X	3217	-0-	-38	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	2923	-0-	-947	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
10	3999 X	3370	-0-	-629	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
11	3870 X	3574	-0-	-296	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	3375	-0-	-500	-0-	3375	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN, SOUTH (4650) 72785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DE GOLYER WELL #: 3 RRCID -> 159802 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4638 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2012 - PLUGGED 08/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEGOLYER WELL #: 2 RRCID -> 159976 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4648 - 4662

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) 72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
FROMME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234276 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 2242 PERF. 1393 - 1397

01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-		-0-
02	2610	X	2369	-0-	-241	-0-	2369	2		N	-0-		-0-
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2		N	-0-		-0-
04	2700	X	2081	-0-	-619	-0-	2081	2		N	-0-		-0-
05	2790	X	224	-0-	-2566	-0-	224	2		N	-0-		-0-
06	2700	X	66	-0-	-2634	-0-	66	2		N	-0-		-0-
07	2790	X	76	-0-	-2714	-0-	76	2		N	-0-		-0-
08	2790	X	36	-0-	-2754	-0-	36	2		N	-0-		-0-
09	2070	X	9	-0-	-2061	-0-	9	2		N	-0-		-0-
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-		-0-
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2		N	-0-		-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNE WELL #: 1 RRCID -> 262181 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2096 - 2102

01	0	W	5780	-0-	5780	34665	5780	2		N	-0-		-0-
02	0	W	1955	-0-	1955	36620	1955	2		N	-0-		-0-
03	0	W	5340	-0-	5340	41960	5340	2		N	-0-		-0-
04	0	W	4849	-0-	4849	46809	4849	2		N	-0-		-0-
05	0	W	5482	-0-	5482	52291	5482	2		N	-0-		-0-
06	0	W	4532	-0-	4532	56823	4532	2		N	-0-		-0-
07	60748	X	3925	-0-	-56823	-0-	3925	2		N	-0-		-0-
08	4960	X	3685	-0-	-1275	-0-	3685	2		N	-0-		-0-
09	4800	X	4444	-0-	-356	-0-	4444	2		N	-0-		-0-
10	4960	X	4489	-0-	-471	-0-	4489	2		N	-0-		-0-
11	4800	X	3758	-0-	-1042	-0-	3758	2		N	-0-		-0-
12	4960	X	2984	-0-	-1976	-0-	2984	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 51,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 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	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	1891	-0-	-2430	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4336	-0-	-134	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4270	-0-	-349	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3710	-0-	-760	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3570	-0-	-925	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2970	-0-	-330	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3130	-0-	-280	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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
WOODLANDS OIL AND GAS INC. //CONT.// 938285
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WOODLANDS OIL AND GAS INC. //CONT.// 938285
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WOODLANDS OIL AND GAS INC. //CONT.// 938285
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223			N	-0-			-0-
11	223 X	-0-	-0-	-223	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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
WOODLANDS OIL AND GAS INC. //CONT.// 938285
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

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
BASS, M. F. WELL #: 4 RRCID -> 069562 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 4760 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_____ 04/16/2012 - PLUGGED 04/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE COTTON FARM WELL #: B 6 C RRCID -> 074604 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 4811 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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (4100) 73147 624 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
URBAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170173 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4095 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (4300) 73147 780 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
RIVERSIDE COTTON FARMS -A- WELL #: 14 RRCID -> 101666 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4284 - 4288

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10467 03/26/2013

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

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 (4500) //CONT.// 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
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

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1567	-0-	1567	1567	1567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,567 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	N	-0-						-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	N	-0-						-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	28	1	490	2	N	-0-						-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	25	1	450	2	N	-0-						-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	29	1	459	2	N	-0-						-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	29	1	460	2	N	-0-						-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	2	N	-0-						-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	466	2	N	4	1	1				3
							4	9										
09	480	N	289	-0-	-191	-0-	31	1	254	2	N	4	3	1				4
							4	9										
10	496	N	309	-0-	-187	-0-	31	1	272	2	N	5	3	1				6
							6	9										
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	N	4	6	1				4
							4	9										
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	N	4	3	1				5
							4	9										

TOTAL GAS PROD: 5,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) //CONT.// 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	60	1	1001	2	N	-0-					-0-
02	986	N	937	-0-	-49	-0-	49	1	888	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	995	-0-	-152	-0-	53	1	942	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	790	-0-	-230	-0-	42	1	748	2	N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	67	1	1055	2	N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	56	1	850	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	810	-0-	-306	-0-	54	1	749	2	N	6	2	1			4
							7	9									
09	990	N	527	-0-	-463	-0-	56	1	461	2	N	9	5	1			8
							10	9									
10	899	N	337	-0-	-562	-0-	34	1	299	2	N	4	5	1			7
							4	9									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	51	1	486	2	N	7	7	1			7
							8	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	51	1	487	2	N	7	5	1			9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	775	N	721	-0-	-54	-0-	41	1	680	2	N	-0-					-0-
02	754	N	714	-0-	-40	-0-	37	1	677	2	N	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	36	1	641	2	N	-0-					-0-
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	33	1	588	2	N	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	46	1	715	2	N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	N	-0-					-0-
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	51	1	713	2	N	6	2	1			4
							7	9									
09	750	N	450	-0-	-300	-0-	49	1	394	2	N	6	4	1			6
							7	9									
10	775	N	420	-0-	-355	-0-	42	1	371	2	N	6	4	1			8
							7	9									
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	338	2	N	5	8	1			5
							6	9									
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	380	2	N	6	4	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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
KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 #	980	-0-	-756	-0-	980	2		N	-0-			-0-
02	1537 #	154	-0-	-1383	-0-	154	2		N	-0-			-0-
03	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
04	960 #	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
06	960 #	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
10	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
11	1856 R	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
12	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1754	-0-	-509	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	1711 #	1446	-0-	-265	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
03	1798 #	1409	-0-	-389	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1740 #	1001	-0-	-739	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1767 #	581	-0-	-1186	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1946 R	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	4259	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
11	3541 R	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
12	3657 R	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 3360) 73293 157 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
TUSA, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 147788 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3281 - 3286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2012 - PLUGGED 08/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 190771 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3368 - 3372

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

01	3472 X	2721	-0-	-751	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	3161 X	2137	-0-	-1024	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2433	-0-	-636	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2308	-0-	-452	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2310	-0-	-418	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2042	-0-	-598	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2418 X	2115	-0-	-303	-0-	162	1	1953	2	N	-0-					-0-
08	2418 X	2371	-0-	-47	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
10	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
11	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) //CONT.// 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) //CONT.// 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	696 X	337	-0-	-359	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	744 X	533	-0-	-211	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	750 X	319	-0-	-431	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	775 X	372	-0-	-403	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	750 X	271	-0-	-479	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	527 X	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	527 X	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	360 X	208	-0-	-152	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	372 X	169	-0-	-203	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	360 X	150	-0-	-210	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	372 X	93	-0-	-279	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3689 #	3371	-0-	-318	-0-	377	1	2994	2	N	-0-					-0-
02	3449 R	3449	-0-	-0-	-0-	377	1	3072	2	N	-0-					-0-
03	3396 R	3396	-0-	-0-	-0-	403	1	2993	2	N	-0-					-0-
04	3454 R	3454	-0-	-0-	-0-	390	1	3064	2	N	-0-					-0-
05	3689 #	3264	-0-	-425	-0-	403	1	2861	2	N	-0-					-0-
06	3570 #	3148	-0-	-422	-0-	390	1	2758	2	N	-0-					-0-
07	3689 #	3676	-0-	-13	-0-	390	1	3286	2	N	-0-					-0-
08	3565 #	3305	-0-	-260	-0-	390	1	2915	2	N	-0-					-0-
09	3450 #	2985	-0-	-465	-0-	390	1	2595	2	N	-0-					-0-
10	3689 #	3427	-0-	-262	-0-	403	1	3024	2	N	-0-					-0-
11	3570 #	3525	-0-	-45	-0-	390	1	3135	2	N	-0-					-0-
12	3689 #	3389	-0-	-300	-0-	403	1	2986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	28	1	399	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	480	N	232	-0-	-248	-0-	25	1	204	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	403	N	242	-0-	-161	-0-	25	1	213	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	2139	N	1892	-0-	-247	-0-	106	1	1786	2	Y	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	87	1	1584	2	Y	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	97	1	1722	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	85	1	1509	2	Y	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	119	1	1866	2	Y	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	117	1	1836	2	Y	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	131	1	1980	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	130	1	1818	2	Y	15	4	1			11
							17	9									
09	1950	N	1094	-0-	-856	-0-	118	1	958	2	Y	16	11	1			16
							18	9									
10	2108	N	1075	-0-	-1033	-0-	108	1	952	2	Y	14	10	1			20
							15	9									
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	104	1	982	2	Y	15	21	1			14
							17	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	106	1	1012	2	Y	15	10	1			19
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

PROVIDENT CITY (WILCOX E) 73293 252 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12925 PERF. 9290 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22134 #	20717	-0-	-1417	-0-	216	1	20359	2	N	129	174	1			63
						142	9									
02	20706 #	19086	-0-	-1620	-0-	202	1	18776	2	N	98					161
						108	9									
03	21607 #	20115	-0-	-1492	-0-	216	1	19761	2	N	125	174	1			112
						138	9									
04	20370 #	19516	-0-	-854	-0-	209	1	19141	2	N	151	175	1			88
						166	9									
05	20925 #	19572	-0-	-1353	-0-	216	1	19248	2	N	98					186
						108	9									
06	20040 #	18247	-0-	-1793	-0-	207	1	17953	2	N	79	175	1			90
						87	9									
07	20398 #	19264	-0-	-1134	-0-	214	1	18943	2	N	97					187
						107	9									
08	20181 #	18294	-0-	-1887	-0-	210	1	18005	2	N	72	176	1			83
						79	9									
09	19530 #	18123	-0-	-1407	-0-	208	1	17835	2	N	73					156
						80	9									
10	19561 #	18831	-0-	-730	-0-	215	1	18511	3	N	95	173	1			78
						105	9									
11	18630 #	17906	-0-	-724	-0-	207	1	17605	2	N	85					163
						94	9									
12	19251 #	18769	-0-	-482	-0-	202	1	18471	2	N	87	178	1			72
						96	9									

TOTAL GAS PROD: 228,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
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	32674 X	31703	-0-	-971	-0-	2413	1	28144	2	N	365	187	1			393
						744	4	402	9							
02	28882 X	28882	-0-	-0-	-0-	2248	1	25830	2	N	380	541	1			232
						386	4	418	9							
03	30107 X	30107	-0-	-0-	-0-	1465	1	28305	2	N	306	317	1			221
						337	9									
04	31050 X	29909	-0-	-1141	-0-	1505	1	28074	2	N	300	186	1			335
						330	9									
05	32085 X	28590	-0-	-3495	-0-	1887	1	26373	2	N	300	373	1			262
						330	9									
06	30690 X	26423	-0-	-4267	-0-	2135	1	23992	2	N	267	317	1			212
						2	4	294	9							
07	30907 X	26080	-0-	-4827	-0-	2476	1	23295	2	N	281	357	1			136
						309	9									
08	30907 X	27598	-0-	-3309	-0-	2360	1	24889	2	N	317	187	1			266
						349	9									
09	29910 X	25383	-0-	-4527	-0-	2298	1	22776	2	N	281	178	1			369
						309	9									
10	28694 X	28694	-0-	-0-	-0-	2498	1	25757	2	N	399	562	1			206
						439	9									
11	26700 X	22172	-0-	-4528	-0-	1944	1	19977	2	N	227					433
						1	4	250	9							
12	28467 X	28467	-0-	-0-	-0-	2030	1	26069	2	N	334	349	1			418
						1	4	367	9							

TOTAL GAS PROD: 334,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,757

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) //CONT.// 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	88288 X	-0-	-0-	-88288	-0-					N	-0-					-0-
02	82592 X	-0-	-0-	-82592	-0-					N	-0-					-0-
03	88288 X	-0-	-0-	-88288	-0-					N	-0-					-0-
04	85440 X	17249	-0-	-68191	-0-	751	1	16498	2	N	-0-					-0-
05	88288 X	16968	-0-	-71320	-0-	886	1	16082	2	N	-0-					-0-
06	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	909	1	14821	2	N	-0-					-0-
07	17825 X	15242	-0-	-2583	-0-	823	1	14419	2	N	-0-					-0-
08	17825 X	14557	-0-	-3268	-0-	761	1	13796	2	N	-0-					-0-
09	17250 X	13175	-0-	-4075	-0-	732	1	12443	2	N	-0-					-0-
10	16957 X	13210	-0-	-3747	-0-	727	1	12483	2	N	-0-					-0-
11	15720 X	11850	-0-	-3870	-0-	672	1	11178	2	N	-0-					-0-
12	15252 X	11689	-0-	-3563	-0-	669	1	11020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	66	1	1102	2	Y	-0-					1
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	62	1	1126	2	Y	-0-					1
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	71	1	1266	2	Y	-0-					1
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	62	1	1110	2	Y	-0-					1
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	2	Y	-0-					1
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	73	1	1141	2	Y	-0-					1
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	82	1	1238	2	Y	-0-					1
08	INC G-10	1191	-0-	1191	1191	79	1	1103	2	Y	8	3	1			6
						9	9									
09	INC G-10	719	-0-	719	1910	77	1	630	2	Y	11	7	1			10
						12	9									
10	INC G-10	707	-0-	707	2617	71	1	626	2	Y	9	6	1			13
						10	9									
11	INC G-10	690	-0-	690	3307	64	1	615	2	Y	10	14	1			9
						11	9									
12	INC G-10	695	-0-	695	4002	65	1	620	2	Y	9	6	1			12
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	28	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	26	1	366	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	420	N	245	-0-	-175	-0-	26	1	215	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	27	1	237	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	247	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	75	1	1264	2	Y	-0-	36	1			-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	83	1	1501	2	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	67	1	1201	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	680	-0-	-610	-0-	36	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	23	-0-	-1682	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		228	-0-	228	228	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		165	-0-	165	393	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		227	-0-	227	620	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		241	-0-	241	861	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	247	-0-	-753	108	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	392	N	284	-0-	-108	-0-	18	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	14	1	198	2	Y	1					1
							1	9									
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	15	1	120	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	279	N	140	-0-	-139	-0-	14	1	124	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 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	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					100
02	986	N	630	-0-	-356	-0-	630	2			N	-0-					100
03	1147	N	876	-0-	-271	-0-	876	2			N	-0-					100
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					100
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					100
06	840	N	544	-0-	-296	-0-	544	2			N	-0-					100
07	837	N	434	-0-	-403	-0-	434	2			N	-0-					100
08	589	N	261	-0-	-328	-0-	261	2			N	-0-					100
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					100
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					100
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					100
12	434	N	41	-0-	-393	-0-	30	2	11	9	N	10					110

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	19	1	270	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	20	1	159	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	310	N	209	-0-	-101	-0-	21	1	185	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 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	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	Y	5					5
							6	9									
05	3100	N	3207	-0-	107	107	192	1	3009	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
06	3000	N	3079	-0-	79	186	185	1	2890	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	2921	N	2735	-0-	-186	-0-	168	1	2535	2	Y	29	3	1			29
							32	9									
08	3193	X	2654	-0-	-539	-0-	176	1	2456	2	Y	20	35	1			14
							22	9									
09	3090	X	1909	-0-	-1181	-0-	206	1	1672	2	Y	28	15	1			27
							31	9									
10	3193	X	2258	-0-	-935	-0-	228	1	1996	2	Y	31	17	1			41
							34	9									
11	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	227	1	2166	2	Y	32	41	1			32
							35	9									
12	2728	X	2446	-0-	-282	-0-	227	1	2184	2	Y	32	23	1			41
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 21,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	437	1	7345	2	Y	52	88	1			47
							57	9									
02	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	496	1	8997	2	Y	66	36	1			77
							73	9									
03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	385	1	6864	2	Y	46	85	1			38
							51	9									
04	4680	X	150	-0-	-4530	-0-	8	1	142	2	Y	-0-	27	1			11
05	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	680	1	10667	2	Y	41	17	1			35
							45	9									
06	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	582	1	9114	2	Y	38	46	1			27
							42	9									
07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	398	1	6009	2	Y	79	24	1			82
							87	9									
08	10447	X	5790	-0-	-4657	-0-	383	1	5357	2	Y	45	95	1			32
							50	9									
09	10110	X	3604	-0-	-6506	-0-	389	1	3158	2	Y	52	32	1			52
							57	9									
10	10447	X	3573	-0-	-6874	-0-	361	1	3158	2	Y	49	33	1			68
							54	9									
11	9750	X	3659	-0-	-6091	-0-	343	1	3263	2	Y	48	68	1			48
							53	9									
12	6479	X	3583	-0-	-2896	-0-	333	1	3198	2	Y	47	34	1			61
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 72,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	71	1	1288	2	Y	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	74	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	74	1	1310	2	Y	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	113	1	1777	2	Y	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	95	1	1484	2	Y	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	99	1	1491	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1489	-0-	-402	-0-	99	1	1378	2	Y	11	3	1			8
							12	9									
09	1590	N	977	-0-	-613	-0-	105	1	857	2	Y	14	8	1			14
							15	9									
10	1581	N	915	-0-	-666	-0-	92	1	809	2	Y	13	9	1			18
							14	9									
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	92	1	874	2	Y	13	18	1			13
							14	9									
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	89	1	850	2	Y	12	9	1			16
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2301	-0-	-24	-0-	377	1	1917	2	N	6					77
						7	9									
02	2175 X	1901	-0-	-274	-0-	377	1	1520	2	N	4					81
						4	9									
03	2294 X	2037	-0-	-257	-0-	403	1	1628	2	N	5					86
						6	9									
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	390	1	1869	2	N	4					90
						4	9									
05	2294 X	2280	-0-	-14	-0-	403	1	1871	2	N	5					95
						6	9									
06	2220 X	2210	-0-	-10	-0-	390	1	1816	2	N	4					99
						4	9									
07	2325 X	2054	-0-	-271	-0-	390	1	1660	2	N	4					103
						4	9									
08	2325 X	1963	-0-	-362	-0-	390	1	1567	2	N	5					108
						6	9									
09	2250 X	2077	-0-	-173	-0-	390	1	1683	2	N	4					112
						4	9									
10	2294 X	2236	-0-	-58	-0-	403	1	1824	2	N	8					120
						9	9									
11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	390	1	1863	2	N	10					130
						11	9									
12	2139 X	2111	-0-	-28	-0-	403	1	1699	2	N	8					138
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LABAY, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163816 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8781 - 8790

01	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	74	1	925	2	N	2					114
						2	9									
02	754 X	659	-0-	-95	-0-	608	2	51	9	N	46	160	1			-0-
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-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: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MERECKA, FRANCES WELL #: 1 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 - PLUGGED 10/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

01	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	649	1	10904	2	Y	191	192	1			170
						210	9									
02	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	529	1	9596	2	Y	158	131	1			197
						174	9									
03	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	638	1	11367	2	Y	222	236	1			183
						244	9									
04	11370 X	10863	-0-	-507	-0-	566	1	10068	2	Y	208	131	1			260
						229	9									
05	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	700	1	10978	2	Y	241	293	1			208
						265	9									
06	11850 X	11617	-0-	-233	-0-	684	1	10703	2	Y	209	268	1			149
						230	9									
07	12245 X	11655	-0-	-590	-0-	715	1	10784	2	Y	142	132	1			159
						156	9									
08	12245 X	10704	-0-	-1541	-0-	709	1	9906	2	Y	81	182	1			58
						89	9									
09	11610 X	5944	-0-	-5666	-0-	641	1	5208	2	Y	86	59	1			85
						95	9									
10	11997 X	5337	-0-	-6660	-0-	538	1	4719	2	Y	73	54	1			104
						80	9									
11	11610 X	5734	-0-	-5876	-0-	538	1	5112	2	Y	76	105	1			75
						84	9									
12	11656 X	6246	-0-	-5410	-0-	581	1	5574	2	Y	83	54	1			104
						91	9									

TOTAL GAS PROD: 114,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,770

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	33	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	545	-0-	-137	-0-	33	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	377	-0-	-313	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	196	-0-	-455	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	369	-0-	-189	-0-	24	1	342	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	390	N	90	-0-	-300	-0-	10	1	79	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	312	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	338	2	Y	4	3	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	99	1	1661	2	Y	26	43	1			23
							29	9									
02	2291	X	1863	-0-	-428	-0-	95	1	1731	2	Y	34	18	1			39
							37	9									
03	2449	X	2094	-0-	-355	-0-	109	1	1945	2	Y	36	45	1			30
							40	9									
04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	88	1	1569	2	Y	37	22	1			45
							41	9									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	138	1	2159	2	Y	42	51	1			36
							46	9									
06	2040	N	1699	-0-	-341	-0-	99	1	1554	2	Y	42	48	1			30
							46	9									
07	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	106	1	1593	2	Y	13	26	1			17
							14	9									
08	2356	N	2021	-0-	-335	-0-	134	1	1870	2	Y	15	21	1			11
							17	9									
09	1710	N	1067	-0-	-643	-0-	115	1	935	2	Y	15	11	1			15
							17	9									
10	1705	N	976	-0-	-729	-0-	98	1	863	2	Y	14	10	1			19
							15	9									
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	89	1	844	2	Y	12	19	1			12
							13	9									
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	113	1	1078	2	Y	17	9	1			20
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 19,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	1178	X	764	-0-	-414	-0-	757	2	7	9	N	6					102
02	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	319	1	872	2	N	-0-					102
03	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	341	1	867	2	N	-0-					102
04	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	330	1	762	2	N	-0-					102
05	1271	X	1054	-0-	-217	-0-	270	1	784	2	N	-0-					102
06	1230	X	802	-0-	-428	-0-	120	1	682	2	N	-0-					102
07	1271	X	914	-0-	-357	-0-	146	1	768	2	N	-0-					102
08	1209	X	915	-0-	-294	-0-	140	1	775	2	N	-0-					102
09	1080	X	752	-0-	-328	-0-	135	1	616	2	N	1					103
							1	9									
10	1054	X	754	-0-	-300	-0-	140	1	606	2	N	7					110
							8	9									
11	870	X	566	-0-	-304	-0-	135	1	428	2	N	3					113
							3	9									
12	930	X	896	-0-	-34	-0-	140	1	743	2	N	12	112	1			13
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			18
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B DENY		-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	15035 #	14381	-0-	-654	-0-	532	1	13748	2	N	92					179
						101	9									
02	13688	12952	-0-	-736	-0-	483	1	12357	2	N	102	177	1			104
						112	9									
03	14632	13524	-0-	-1108	-0-	585	1	12843	2	N	87					191
						96	9									
04	14040 #	13100	-0-	-940	-0-	567	1	12453	2	N	73	173	1			91
						80	9									
05	14384 #	13565	-0-	-819	-0-	701	1	12722	2	N	129					220
						142	9									
06	13920 #	12731	-0-	-1189	-0-	732	1	11929	2	N	64	175	1			109
						70	9									
07	13857 #	13189	-0-	-668	-0-	708	1	12402	2	N	72					181
						79	9									
08	13547	13101	-0-	-446	-0-	681	1	12346	2	N	67					248
						74	9									
09	13110	12227	-0-	-883	-0-	674	1	11466	2	N	79	174	1			153
						87	9									
10	13547	12823	-0-	-724	-0-	700	1	12022	2	N	92					245
						101	9									
11	12750 #	12215	-0-	-535	-0-	687	1	11425	2	N	94	178	1			161
						103	9									
12	13175 #	12421	-0-	-754	-0-	707	1	11639	2	N	68					229
						75	9									

TOTAL GAS PROD: 156,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

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	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					78
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1433	2	21	9	N	19					97
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					97
04	960 N	882	-0-	-78	-0-	882	2			N	-0-					97
05	1550 N	1132	-0-	-418	-0-	1086	2	46	9	N	42					139
06	1080 N	564	-0-	-516	-0-	564	2			N	-0-					139
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	2	6	9	N	5					144
08	1147 N	542	-0-	-605	-0-	542	2			N	-0-					144
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					144
10	1116 N	658	-0-	-458	-0-	655	2	3	9	N	3					147
11	510 N	328	-0-	-182	-0-	326	2	2	9	N	2					149
12	868 N	117	-0-	-751	-0-	117	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 9,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	164	1	1061	2	Y	19	23	1			16
							21	9									
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	155	1	1002	2	Y	10					26
							11	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	162	1	965	2	Y	8					34
							9	9									
04	1200	N	741	-0-	-459	-0-	165	1	575	2	Y	1	21	1			14
							1	9									
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					14
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					14
07	775	N	8	-0-	-767	-0-	8	2			Y	-0-					14
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					14
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					14
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					14
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	33	1	206	2	Y	-0-					14
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	209	1	762	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HARTT G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230784 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10336 - 10354

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

01	23250	X	3968	-0-	-19282	-0-	3959	2	9	9	N	8					155
02	21750	X	2554	-0-	-19196	-0-	2513	2	41	9	N	37					192
03	23250	X	2822	-0-	-20428	-0-	2775	2	47	9	N	43					235
04	22500	X	2359	-0-	-20141	-0-	2323	2	36	9	N	33	184	1			84
05	23250	X	2519	-0-	-20731	-0-	2485	2	34	9	N	31					115
06	22500	X	2326	-0-	-20174	-0-	2300	2	26	9	N	24					139
07	23250	X	2581	-0-	-20669	-0-	2564	2	17	9	N	15					154
08	23250	X	795	-0-	-22455	-0-	767	2	28	9	N	25					179
09	22500	X	548	-0-	-21952	-0-	536	2	12	9	N	11					190
10	23250	X	280	-0-	-22970	-0-	263	2	17	9	N	15					205
11	22500	X	968	-0-	-21532	-0-	944	2	24	9	N	22					227
12	23250	X	955	-0-	-22295	-0-	953	2	2	9	N	2					229

TOTAL GAS PROD: 22,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	1699	1	10988	2	Y	140	150	1			114
							154	9									
02	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	1591	1	10317	2	Y	67					181
							74	9									
03	12710	X	11930	-0-	-780	-0-	1708	1	10157	2	Y	59					240
							65	9									
04	12420	X	3340	-0-	-9080	-0-	740	1	2581	2	Y	17	153	1			104
							19	9									
05	12834	X	1	-0-	-12833	-0-	1	2			Y	-0-					104
06	12420	X	1	-0-	-12419	-0-	1	2			Y	-0-					104
07	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-					104
08	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					104
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					104
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					104
11	630	X	630	-0-	-0-	-0-	87	1	542	2	Y	1					105
							1	9									
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	665	1	2424	2	Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 43,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	530	1	2155	2	N	10					99
							11	9									
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	496	1	1917	2	N	6					105
							7	9									
03	2604	X	1897	-0-	-707	-0-	499	1	1374	2	N	22					127
							24	9									
04	2610	X	468	-0-	-2142	-0-	85	1	381	2	N	2					129
							2	9									
05	2697	X	2306	-0-	-391	-0-	496	1	1795	2	N	14	115	1			28
							15	9									
06	2610	X	2352	-0-	-258	-0-	513	1	1839	2	N	-0-					28
07	2573	X	2559	-0-	-14	-0-	530	1	2029	2	N	-0-					28
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	530	1	2150	2	N	-0-					28
09	2340	X	2036	-0-	-304	-0-	513	1	1519	2	N	4					32
							4	9									
10	2573	X	1940	-0-	-633	-0-	530	1	1410	3	N	-0-					32
11	2580	X	2190	-0-	-390	-0-	444	1	1746	2	N	-0-					32
12	2666	X	2489	-0-	-177	-0-	530	1	1959	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 26,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, F. W. WELL #: 8 RRCID -> 049958 COMPL. DATE 03/20/1971 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	27	-0-	-31	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 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	3813 X	1864	-0-	-1949	-0-	496	1	1361	2	N	6					44
						7	9									
02	2639 X	989	-0-	-1650	-0-	312	1	677	2	N	-0-					44
03	2821 X	179	-0-	-2642	-0-	85	1	94	2	N	-0-					44
04	2730 X	90	-0-	-2640	-0-	90	2			N	-0-					44
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					44
06	1800 X	56	-0-	-1744	-0-	7	1	49	2	N	-0-					44
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					44
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HARTT G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 259743 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12128 - 12198

01	837 X	537	-0-	-300	-0-	51	1	475	2	Y	10					36
						11	9									
02	754 N	452	-0-	-302	-0-	41	1	400	2	Y	10					46
						11	9									
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	12	42	1			16
						13	9									
04	510 N	460	-0-	-50	-0-	38	1	407	2	Y	14					30
						15	9									
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	672	2	Y	6					36
						7	9									
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	Y	3	35	1			4
						3	9									
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	71	1	699	2	Y	3					7
						3	9									
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	78	1	671	2	Y	4					11
						4	9									
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	85	1	669	2	Y	5					16
						6	9									
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					16
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					16
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94519 X	25703	-0-	-68816	-0-	25515	2	188	9	N	171	188	1			249
02	26651 X	22081	-0-	-4570	-0-	21870	2	211	9	N	192	194	1			247
03	28489 X	22153	-0-	-6336	-0-	22003	2	150	9	N	136	186	1			197
04	19938 X	19938	-0-	-0-	-0-	19791	2	147	9	N	134	189	1			142
05	19030 X	19030	-0-	-0-	-0-	18899	2	131	9	N	119					261
06	24870 X	17121	-0-	-7749	-0-	16980	2	141	9	N	128	177	1			212
07	23591 X	16658	-0-	-6933	-0-	16564	2	94	9	N	85					297
08	21018 X	15792	-0-	-5226	-0-	15663	2	129	9	N	117	179	1			235
09	19950 X	14738	-0-	-5212	-0-	14654	2	84	9	N	76	187	1			124
10	19034 X	14120	-0-	-4914	-0-	14020	2	100	9	N	91					215
11	17130 X	12625	-0-	-4505	-0-	12577	2	48	9	N	44					259
12	16647 X	12186	-0-	-4461	-0-	12067	2	119	9	N	108	178	1			189

TOTAL GAS PROD: 212,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,401

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

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	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-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223768 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11764 - 11780

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2012 - PLUGGED 10/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 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	11253	X	9743	-0-	-1510	-0-	1329	1	8414	3	N	-0-					195
02	10527	X	9073	-0-	-1454	-0-	1159	1	7912	3	N	2					197
							2	9									
03	11253	X	9498	-0-	-1755	-0-	1251	1	8247	3	N	-0-					197
04	10020	X	9064	-0-	-956	-0-	1314	1	7744	3	N	5					202
							6	9									
05	9951	X	8970	-0-	-981	-0-	1949	1	7021	3	N	-0-					202
06	9420	X	8526	-0-	-894	-0-	1904	1	6530	3	N	84	169	1			117
							92	9									
07	9703	X	9402	-0-	-301	-0-	1616	1	7742	3	N	40					157
							44	9									
08	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	1388	1	7448	3	N	3					160
							3	9									
09	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	1397	1	6802	3	N	7					167
							8	9									
10	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	1096	1	6995	3	N	20					187
							22	9									
11	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	1051	1	7021	3	N	-0-					187
12	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	1091	1	7440	3	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 106,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	43623	X	43623	-0-	-0-	-0-	1623	1	41921	2	N	72	174	1			65
							79	9									
02	44399	X	38680	-0-	-5719	-0-	1451	1	37166	2	N	57					122
							63	9									
03	45601	X	41248	-0-	-4353	-0-	1796	1	39423	2	N	26					148
							29	9									
04	42210	X	40218	-0-	-1992	-0-	1750	1	38454	2	N	13					161
							14	9									
05	43617	X	41080	-0-	-2537	-0-	2141	1	38873	2	N	60					221
							66	9									
06	42210	X	37505	-0-	-4705	-0-	2164	1	35275	2	N	60	179	1			102
							66	9									
07	41571	X	35382	-0-	-6189	-0-	1909	1	33420	2	N	48					150
							53	9									
08	41075	X	39702	-0-	-1373	-0-	2072	1	37574	2	N	51					201
							56	9									
09	39750	X	35396	-0-	-4354	-0-	1963	1	33367	2	N	60	174	1			87
							66	9									
10	41075	X	36489	-0-	-4586	-0-	2005	1	34425	2	N	54					141
							59	9									
11	38430	X	34723	-0-	-3707	-0-	1966	1	32692	2	N	59					200
							65	9									
12	39711	X	35180	-0-	-4531	-0-	2009	1	33092	2	N	72	168	1			104
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 459,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

01	4774 X	4015	-0-	-759	-0-	226	1	3789	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	223	1	4050	2	Y	-0-					-0-
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	179	1	3187	2	Y	-0-					-0-
04	3990 X	2974	-0-	-1016	-0-	158	1	2816	2	Y	-0-					-0-
05	4557 X	3107	-0-	-1450	-0-	186	1	2921	2	Y	-0-					-0-
06	4410 X	2911	-0-	-1499	-0-	175	1	2736	2	Y	-0-					-0-
07	4557 X	2838	-0-	-1719	-0-	176	1	2662	2	Y	-0-					-0-
08	3379 X	2761	-0-	-618	-0-	183	1	2555	2	Y	21	6	1			15
						23	9									
09	3000 X	1742	-0-	-1258	-0-	187	1	1527	2	Y	25	15	1			25
						28	9									
10	3100 X	1496	-0-	-1604	-0-	151	1	1322	2	Y	21	16	1			30
						23	9									
11	2910 X	1418	-0-	-1492	-0-	133	1	1265	2	Y	18	30	1			18
						20	9									
12	2852 X	1204	-0-	-1648	-0-	112	1	1074	2	Y	16	13	1			21
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 32,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651 X	-0-	-0-	-651 B	-1438					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-
11	T. A.	-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	14B2 EXT	5534	-0-	5534 B	5534	5534	2			N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	5534					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	5534					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	5534					N	-0-					65
05	17281 X	11747	-0-	-5534 B	-0-	11747	2			N	-0-					65
06	19350 X	19350	-0-	-0- B	-0-	19350	2			N	-0-					65
07	15164 X	15164	-0-	-0- B	-0-	15164	2			N	-0-					65
08	12207 X	12207	-0-	-0- B	-0-	12207	2			N	-0-					65
09	19350 X	10099	-0-	-9251 B	-0-	10099	2			N	-0-					65
10	19995 X	8146	-0-	-11849 B	-0-	8146	2			N	-0-					65
11	19350 X	7511	-0-	-11839 B	-0-	7409	2	102	9	N	93	158	1			-0-
12	15159 X	6706	-0-	-8453 B	-0-	6638	2	68	9	N	62					62

TOTAL GAS PROD: 96,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9207 X	9109	-0-	-98	-0-	884 1 41 9	8184 2	Y	37			98
02	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	834 1 34 9	8225 2	Y	31			129
03	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	897 1 36 9	10163 2	Y	33	116 1		46
04	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	867 1 65 9	9276 2	Y	59			105
05	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	867 1 36 9	8531 2	Y	33			138
06	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	839 1 22 9	7862 2	Y	20	134 1		24
07	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	864 1 23 9	8465 2	Y	21			45
08	10881 X	8281	-0-	-2600	-0-	857 1 18 9	7406 2	Y	16			61
09	10200 X	7333	-0-	-2867	-0-	820 1 20 9	6493 2	Y	18			79
10	9424 X	8591	-0-	-833	-0-	875 1 13 9	7703 3	Y	12			91
11	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	905 1 33 9	9137 2	Y	30			121
12	9362 X	8510	-0-	-852	-0-	664 1 14 9	7832 2	Y	13			134

TOTAL GAS PROD: 109,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

HARTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 203955 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13398 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	234	1	414	2	N	-0-					-0-
02	638	N	607	-0-	-31	-0-	219	1	388	2	N	-0-					-0-
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	236	1	389	2	N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	229	1	386	2	N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	241	1	409	2	N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	236	1	406	2	N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	241	1	404	2	N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	240	1	397	2	N	-0-					-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	233	1	370	2	N	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	241	1	390	2	N	-0-					-0-
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	232	1	352	2	N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	242	1	390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
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	20987	#	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			1
03	22758		22758	-0-	-0-	-0-	1117	1	21584	2	N	52	28	1			25
							57	9									
04	18656	R	18656	-0-	-0-	-0-	948	1	17678	2	N	27					52
							30	9									
05	7471	R	7471	-0-	-0-	-0-	497	1	6955	2	N	17					69
							19	9									
06	21480		28	-0-	-21452	-0-	2	1	26	2	N	-0-	62	1			7
07	22196		-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-	7	1			-0-
08	22754	#	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					-0-
09	18660	#	-0-	-0-	-18660	-0-					N	-0-					-0-
10	7471	#	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5091	-0-	-396	-0-	640	1	4451	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4696	-0-	-292	-0-	597	1	4099	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4863	-0-	-469	-0-	659	1	4204	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4839	-0-	-321	-0-	643	1	4196	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5145	-0-	-187	-0-	712	1	4433	2	N	-0-					-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	720	1	4354	2	N	-0-					-0-
07	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	715	1	4328	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4825	-0-	-321	-0-	695	1	4130	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4397	-0-	-673	-0-	672	1	3725	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4486	-0-	-753	-0-	689	1	3797	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	3405	-0-	-1665	-0-	620	1	2785	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3696	-0-	-1357	-0-	652	1	3044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) //CONT.// 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 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	7223 X	6977	-0-	-246	-0-	710	1	6267	2	N	-0-			-0-
02	6699 X	6565	-0-	-134	-0-	658	1	5907	2	N	-0-			-0-
03	7130 X	6921	-0-	-209	-0-	749	1	6172	2	N	-0-			-0-
04	6900 X	6724	-0-	-176	-0-	725	1	5999	2	N	-0-			-0-
05	7068 X	6891	-0-	-177	-0-	803	1	6088	2	N	-0-			-0-
06	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	833	1	6201	2	N	-0-			-0-
07	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	831	1	6360	2	N	-0-			-0-
08	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	819	1	6366	2	N	-0-			-0-
09	7020 X	6667	-0-	-353	-0-	798	1	5869	2	N	-0-			-0-
10	7254 X	7065	-0-	-189	-0-	831	1	6234	2	N	-0-			-0-
11	7020 X	6898	-0-	-122	-0-	818	1	6080	2	N	-0-			-0-
12	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	878	1	6754	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,750 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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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

01	22444 X	21635	-0-	-809	-0-	2951	1	18684	3	N	-0-			-0-
02	20851 X	20157	-0-	-694	-0-	2576	1	17581	3	N	-0-			-0-
03	22289 X	21050	-0-	-1239	-0-	2773	1	18277	3	N	-0-			-0-
04	21570 X	20307	-0-	-1263	-0-	2946	1	17361	3	N	-0-			-0-
05	21824 X	18743	-0-	-3081	-0-	4073	1	14670	3	N	-0-			-0-
06	20940 X	18693	-0-	-2247	-0-	4221	1	14472	3	N	-0-			-0-
07	21545 X	19574	-0-	-1971	-0-	3380	1	16194	3	N	-0-			-0-
08	20049 X	20049	-0-	-0-	-0-	3150	1	16899	3	N	-0-			-0-
09	18330 X	15097	-0-	-3233	-0-	2572	1	12525	3	N	-0-			-0-
10	20340 X	20340	-0-	-0-	-0-	2754	1	17586	3	N	-0-			-0-
11	20220 X	20220	-0-	-0-	-0-	2632	1	17588	3	N	-0-			-0-
12	19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	2523	1	17201	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,589 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	22010 X	20573	-0-	-1437	-0-	2806	1	17767	3	N	-0-			-0-
02	21720 X	21720	-0-	-0-	-0-	2775	1	18945	3	N	-0-			-0-
03	22811 X	22811	-0-	-0-	-0-	3005	1	19806	3	N	-0-			-0-
04	21660 X	19311	-0-	-2349	-0-	2802	1	16509	3	N	-0-			-0-
05	23219 X	19213	-0-	-4006	-0-	4175	1	15038	3	N	-0-			-0-
06	22470 X	20018	-0-	-2452	-0-	4520	1	15498	3	N	-0-			-0-
07	23219 X	21896	-0-	-1323	-0-	3780	1	18110	3	N	5			5
						6	9							
08	23687 X	23687	-0-	-0-	-0-	3722	1	19965	3	N	-0-			5
09	23066 X	23066	-0-	-0-	-0-	3929	1	19137	3	N	-0-			5
10	23516 X	23516	-0-	-0-	-0-	3184	1	20332	3	N	-0-			5
11	22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	2888	1	19294	3	N	-0-			5
12	22948 X	22948	-0-	-0-	-0-	2935	1	20013	3	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 260,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	3	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	3	N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	N	-0-			-0-
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	12	1	65	3	N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	14	1	70	3	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 893 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

01	5735 X	1229	-0-	-4506	-0-	168	1	1061	3	N	-0-			-0-
02	5017 X	859	-0-	-4158	-0-	110	1	749	3	N	-0-			-0-
03	5146 X	1625	-0-	-3521	-0-	214	1	1411	3	N	-0-			-0-
04	3690 X	995	-0-	-2695	-0-	144	1	851	3	N	-0-			-0-
05	2046 X	681	-0-	-1365	-0-	148	1	533	3	N	-0-			-0-
06	1560 X	589	-0-	-971	-0-	133	1	456	3	N	-0-			-0-
07	1612 X	352	-0-	-1260	-0-	61	1	291	3	N	-0-			-0-
08	1612 X	207	-0-	-1405	-0-	33	1	174	3	N	-0-			-0-
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	229	1	1116	3	N	-0-			-0-
10	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	184	1	1172	3	N	-0-			-0-
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	516	1	3448	3	N	-0-			-0-
12	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	721	1	4916	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,839 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	2201 #	1866	-0-	-335	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	2001 #	1360	-0-	-641	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	2170 #	1292	-0-	-878	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	2647 R	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	2298 R	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	1983 R	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	2728 #	2395	-0-	-333	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
08	2728 #	2450	-0-	-278	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2640 #	2627	-0-	-13	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	2732 R	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
11	2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
12	2773 R	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	790 N	790	-0-	-0-	-0-	44	1	746	2	Y	-0-					1
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	629	2	Y	-0-					1
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	39	1	689	2	Y	-0-					1
04	750 N	665	-0-	-85	-0-	35	1	630	2	Y	-0-					1
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	702	2	Y	-0-					1
06	690 N	678	-0-	-12	-0-	41	1	637	2	Y	-0-					1
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	642	2	Y	-0-					1
08	682 N	656	-0-	-26	-0-	43	1	609	2	Y	4	1	1			4
						4	9									
09	660 N	391	-0-	-269	-0-	42	1	342	2	Y	6	4	1			6
						7	9									
10	682 N	385	-0-	-297	-0-	39	1	340	2	Y	5	4	1			7
						6	9									
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	Y	4	7	1			4
						4	9									
12	682 X	313	-0-	-369	-0-	29	1	280	2	Y	4	3	1			5
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	414	-0-	414	414	32	1	382	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-					-0-
09	240	-0-	-0-	-240	174					N	-0-					-0-
10	174 R	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	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	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					58
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					58
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					58
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	612	2	N	-0-					58
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-	10	1			48
09	3000 N	3175	-0-	175	175	3164	2	11	9	N	10					58
10	2771 N	2596	-0-	-175	-0-	2596	2			N	-0-					58
11	3000 N	3036	-0-	36	36	3015	2	21	9	N	19					77
12	2824 N	2788	-0-	-36	-0-	2785	2	3	9	N	3					80

TOTAL GAS PROD: 15,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	5207 R	5207	-0-	-0-	-0-	5144	2	63	9	N	57	173	1			78
02	4553 #	3410	-0-	-1143	-0-	3355	2	55	9	N	50					128
03	4867 #	4179	-0-	-688	-0-	4105	2	74	9	N	67	177	1			18
04	5040 #	4031	-0-	-1009	-0-	3972	2	59	9	N	54					72
05	5208 #	4842	-0-	-366	-0-	4758	2	84	9	N	76					148
06	5040 #	4436	-0-	-604	-0-	4360	2	76	9	N	69	185	1			32
07	4715 R	4715	-0-	-0-	-0-	357	1	4296	2	N	56					88
						62	9									
08	5614 R	5614	-0-	-0-	-0-	5540	2	74	9	N	67					155
09	6600	11477	-0-	4877	4877	11427	1	50	9	N	45	175	1			25
10	14893	9947	-0-	-4946	-0-	9884	2	63	9	N	57					82
11	11590	11590	-0-	-0-	-0-	11504	2	86	9	N	78					160
12	12749	12749	-0-	-0-	-0-	12670	2	79	9	N	72	168	1			64

TOTAL GAS PROD: 82,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

PROVIDENT CITY (2400) //CONT.// 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 136343 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2392 - 2402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
TUSA, T.S. WELL #: 3 RRCID -> 200335 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2440 - 2480

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2012 - PLUGGED 08/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	-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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-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
GARRISON LTD. 295861
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 248648 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6092 - 6096

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	170	1		235
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	259	351	1		143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	175	1		184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	174	1		180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	322	347	1		155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	336	341	1		150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60				210
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	172	1		250
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	366	516	1		100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	265	165	1		200

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,498

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	2852 X	2440	-0-	-412	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
02	2610 X	2289	-0-	-321	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2384	-0-	-344	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
04	2550 X	2237	-0-	-313	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
05	2511 X	2226	-0-	-285	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
06	2370 X	2004	-0-	-366	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
07	2449 X	2197	-0-	-252	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
08	2387 X	2141	-0-	-246	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
09	2250 X	2042	-0-	-208	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
10	2232 X	2026	-0-	-206	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
11	2130 X	1858	-0-	-272	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
12	2201 X	1573	-0-	-628	-0-	1573	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13856 - 14208

01	93 X	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	60 X	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	62 X	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	60 X	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	62 X	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	60 X	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	62 X	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 463 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	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	503	1	7367	2	N	-0-			-0-
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	465	1	6683	2	N	-0-			-0-
03	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	535	1	6958	2	N	-0-			-0-
04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	519	1	6768	2	N	-0-			-0-
05	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	593	1	6798	2	N	-0-			-0-
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	624	1	6723	2	N	-0-			-0-
07	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	608	1	6824	2	N	-0-			-0-
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	587	1	6685	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	571	1	6149	2	N	-0-			-0-
10	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	589	1	6357	2	N	-0-			-0-
11	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	570	1	5964	2	N	-0-			-0-
12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	591	1	6141	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,172 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39490	X	39490	-0-	-0-	-0-	1472	1	38018	2	N	-0-			-0-
02	36382	X	36382	-0-	-0-	-0-	1367	1	35015	2	N	-0-			-0-
03	38128	X	38128	-0-	-0-	-0-	1661	1	36467	2	N	-0-			-0-
04	36956	X	36956	-0-	-0-	-0-	1609	1	35347	2	N	-0-			-0-
05	38062	X	38062	-0-	-0-	-0-	1987	1	36075	2	N	-0-			-0-
06	36407	X	36407	-0-	-0-	-0-	2104	1	34303	2	N	-0-			-0-
07	36949	X	36949	-0-	-0-	-0-	1996	1	34953	2	N	-0-			-0-
08	36413	X	36413	-0-	-0-	-0-	1903	1	34510	2	N	-0-			-0-
09	33558	X	33558	-0-	-0-	-0-	1864	1	31694	2	N	-0-			-0-
10	35686	X	35686	-0-	-0-	-0-	1965	1	33721	2	N	-0-			-0-
11	33903	X	33903	-0-	-0-	-0-	1923	1	31980	2	N	-0-			-0-
12	34617	X	34617	-0-	-0-	-0-	1981	1	32636	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 436,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1084	-0-	-187	-0-	40	1	1044	2	N	-0-			-0-
02	1189	N	74	-0-	-1115	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
04	1050	N	45	-0-	-1005	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-			-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	5	1	76	2	N	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

01	33632 X	33632	-0-	-0-	-0-	1254	1	32378	2	N	-0-			-0-
02	38517 X	38517	-0-	-0-	-0-	1448	1	37069	2	N	-0-			-0-
03	37919 X	37919	-0-	-0-	-0-	1652	1	36267	2	N	-0-			-0-
04	39986 X	39986	-0-	-0-	-0-	1741	1	38245	2	N	-0-			-0-
05	28737 X	14386	-0-	-14351	-0-	751	1	13635	2	N	-0-			-0-
06	27810 X	3675	-0-	-24135	-0-	212	1	3463	2	N	-0-			-0-
07	28737 X	18235	-0-	-10502	-0-	985	1	17250	2	N	-0-			-0-
08	41323 X	20201	-0-	-21122	-0-	1056	1	19145	2	N	-0-			-0-
09	39990 X	18459	-0-	-21531	-0-	1025	1	17434	2	N	-0-			-0-
10	19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	1071	1	18381	2	N	-0-			-0-
11	19560 X	18370	-0-	-1190	-0-	1042	1	17328	2	N	-0-			-0-
12	20212 X	19024	-0-	-1188	-0-	1089	1	17935	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 281,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748

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
BABER ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 230661 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15114 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23361	-0-	-1842	-0-	871	1	22490	2	N	-0-					-0-
02	22185 X	20906	-0-	-1279	-0-	786	1	20120	2	N	-0-					-0-
03	23684 X	2272	-0-	-21412	-0-	99	1	2173	2	N	-0-					-0-
04	22650 X	-0-	-0-	-22650	-0-					N	-0-					-0-
05	23374 X	-0-	-0-	-23374	-0-					N	-0-					-0-
06	22620 X	-0-	-0-	-22620	-0-					N	-0-					-0-
07	22351 X	-0-	-0-	-22351	-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: 46,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

01	2573 X	2432	-0-	-141	-0-	530	1	1824	2	N	71					125
						78	9									
02	2349 X	2133	-0-	-216	-0-	496	1	1633	2	N	4					129
						4	9									
03	2387 X	2360	-0-	-27	-0-	530	1	1829	2	N	1					130
						1	9									
04	2340 X	1857	-0-	-483	-0-	513	1	1325	2	N	17	120	1			27
						19	9									
05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	530	1	1901	2	N	12					39
						13	9									
06	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	513	1	1910	2	N	-0-					39
07	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	530	1	2053	2	N	-0-					39
08	2449 X	2383	-0-	-66	-0-	530	1	1853	2	N	-0-					39
09	2430 X	2195	-0-	-235	-0-	513	1	1682	2	N	-0-					39
10	2573 X	2068	-0-	-505	-0-	530	1	1538	3	N	-0-					39
11	2490 X	2174	-0-	-316	-0-	513	1	1661	2	N	-0-					39
12	2573 X	2321	-0-	-252	-0-	530	1	1791	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 27,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	3	1	232	2	N	-0-					1
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	3	1	236	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	2	1	214	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	2	1	216	2	N	-0-					1
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	358	2	N	-0-	1	1			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	4	1	344	2	N	1					1
							1	9									
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	5	1	401	2	N	-0-	1	1			-0-
09	360	N	263	-0-	-97	-0-	3	1	259	2	N	1					1
							1	9									
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	3	1	287	3	N	-0-	1	1			-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	4	1	365	2	N	1					1
							1	9									
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	2	1	203	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	526	R	526	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	N	-0-					37
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					37
08	558	#	440	-0-	-118	-0-	50	1	390	2	N	-0-					37
09	540	#	67	-0-	-473	-0-	9	1	58	2	N	-0-					37
10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	42	1	273	2	N	-0-					37
11	420	#	26	-0-	-394	-0-	3	1	23	2	N	-0-					37
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,374 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

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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	3193 #	3080	-0-	-113	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	279	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	3317	3519	-0-	202	202	376	1	3143	2	N	-0-					-0-
04	3210	3205	-0-	-5	197	297	1	2908	2	N	-0-					-0-
05	3538	3341	-0-	-197	-0-	368	1	2973	2	N	-0-					-0-
06	3210	2934	-0-	-276	-0-	364	1	2570	2	N	-0-					-0-
07	3365	3365	-0-	-0-	-0-	401	1	2964	2	N	-0-					-0-
08	2991	2991	-0-	-0-	-0-	338	1	2653	2	N	-0-					-0-
09	2460	2262	-0-	-198	-0-	307	1	1955	2	N	-0-					-0-
10	2767	2767	-0-	-0-	-0-	369	1	2398	2	N	-0-					-0-
11	2882	2882	-0-	-0-	-0-	385	1	2497	2	N	-0-					-0-
12	2993	2993	-0-	-0-	-0-	405	1	2588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	1178 N	889	-0-	-289	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	1160 N	369	-0-	-791	-0-	47	1	322	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	771	-0-	-469	-0-	82	1	689	2	N	-0-					-0-
04	870 N	745	-0-	-125	-0-	69	1	676	2	N	-0-					-0-
05	403 N	236	-0-	-167	-0-	26	1	210	2	N	-0-					-0-
06	750 N	8	-0-	-742	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	775 N	30	-0-	-745	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	51	1	400	2	N	-0-					-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	125	1	796	2	N	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINCY RANCH (3900) 73761 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
O'BRIEN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 171578 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 4629 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	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - PLUGGED 03-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINCY RANCH (3900) //CONT.// 73761 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
DORN WELL #: 1 RRCID -> 143462 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 4643 PERF. 3884 - 3894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	21	1	770	2	N	-0-			-0-
02	696 N	23	-0-	-673	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2012 - PLUGGED 10/01/12

TOTAL GAS PROD: 814 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	DELQ PR	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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-					-0-
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	254	2		N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2		N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2		N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0	X	-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	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	2941	1	12660	2	N	-0-			123
02	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	2822	1	9664	2	N	-0-			123
03	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	3822	1	9289	2	N	-0-			123
04	5610	X	1968	-0-	-3642	-0-	1720	1	248	2	N	-0-			123
05	5797	X	5071	-0-	-726	-0-	432	1	4639	2	N	-0-			123
06	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	1232	1	5645	2	N	-0-			123
07	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	3448	1	11587	2	N	-0-			123
08	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	2378	1	6063	2	N	-0-			123
09	5610	X	738	-0-	-4872	-0-	631	1	107	2	N	-0-			123
10	5797	X	1327	-0-	-4470	-0-	1302	1	25	2	N	-0-			123
11	5610	X	1690	-0-	-3920	-0-	900	1	790	2	N	-0-			123
12	5797	X	2294	-0-	-3503	-0-	721	1	1573	2	N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 84,639 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-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984
CURTISS WELL #: 1 RRCID -> 214062 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4932 - 4944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					96
02	609 #	16	-0-	-593	-0-	3	2	13	9	N	12					108
03	589 #	332	-0-	-257	-0-	99	1	185	2	N	44					152
						48	9									
04	540 #	524	-0-	-16	-0-	115	1	363	2	N	42					194
						46	9									
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	58	1	212	2	N	28	177	1			45
						31	9									
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					45
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					45
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					45
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					45
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					45
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, N. (3150) 74424 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL WELL #: 11 RRCID -> 217940 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3236 - 3244

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2012 - PLUGGED 06/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	51	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	38	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
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	2480	1511	-0-	-969	-0-	600	1	911	3	Y	-0-			-0-
02	2755	1746	-0-	-1009	-0-	685	1	1061	3	Y	-0-			-0-
03	2985	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-			-0-
04	2760 #	1817	-0-	-943	-0-	1817	3			Y	-0-			-0-
05	1984 #	1509	-0-	-475	-0-	1509	3			Y	-0-			-0-
06	2850	1514	-0-	-1336	-0-	1514	3			Y	-0-			-0-
07	1891 N	815	-0-	-1076	-0-	815	3			Y	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
09	1500 N	577	-0-	-923	-0-	577	3			Y	-0-			-0-
10	806 N	148	-0-	-658	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
11	390 N	120	-0-	-270	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,069 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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	84	1	131	3	Y	-0-			-0-
02	348 N	102	-0-	-246	-0-	40	1	62	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	15	-0-	-357	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
04	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 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	652 R	652	-0-	-0-	-0-	527	1	125	3	Y	-0-			-0-
02	580 #	324	-0-	-256	-0-	226	1	98	3	Y	-0-			-0-
03	620 #	339	-0-	-281	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
04	600 #	173	-0-	-427	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
05	465 #	153	-0-	-312	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
06	450 #	116	-0-	-334	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
07	341 #	118	-0-	-223	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
08	341 #	90	-0-	-251	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
09	180 #	101	-0-	-79	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
10	155 #	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) //CONT.// 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 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	444 R	444	-0-	-0-	-0-	173	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	128 R	128	-0-	-0-	-0-	50	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	6	-0-	-118	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 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	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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (4000) 74429 924 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY WELL #: 39 RRCID -> 134267 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3973 - 3983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2012 - PLUGGED 06/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (4200) 74429 957 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, ISABEL R. -A- WELL #: 3 C RRCID -> 052330 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5031 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2012 - PLUGGED 05/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 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	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	980	2	111	9	N	101					101
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					101
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	840	2	30	9	N	27	78	1			50
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1790	2	6	9	N	5					55
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	876	2	24	9	N	22	57	1			20
11	840 N	779	-0-	-61	-0-	773	2	6	9	N	5					25
12	1860 N	871	-0-	-989	-0-	34	1	823	2	N	13					38
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

RAY //CONT.// 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	570	N	333	-0-	-237	-0-	299	2	34	9	N	31					31
07	589	N	269	-0-	-320	-0-	269	2			N	-0-					31
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	263	2	10	9	N	9	24	1			16
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	242	2	1	9	N	1					17
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	274	2	8	9	N	7	18	1			6
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	242	2	2	9	N	2					8
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	N	4					12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	8370		5058	-0-	-3312	-0-	4773	2	285	9	N	259	161	1			153
02	7830		4304	-0-	-3526	-0-	4049	2	255	9	N	232	329	1			56
03	8370		3507	-0-	-4863	-0-	3306	2	201	9	N	183	169	1			70
04	8100		3050	-0-	-5050	-0-	2895	2	155	9	N	141	159	1			52
05	8370		1979	-0-	-6391	-0-	1848	2	131	9	N	119					171
06	8100		2210	-0-	-5890	-0-	2090	2	120	9	N	109	163	1			117
07	8370		4673	-0-	-3697	-0-	4395	2	278	9	N	253	335	1			35
08	8370	X	3296	-0-	-5074	-0-	3094	2	202	9	N	184	170	1			49
09	8100	X	2845	-0-	-5255	-0-	2643	2	202	9	N	184	158	1			75
10	8370	X	2523	-0-	-5847	-0-	2335	2	188	9	N	171	151	1			95
11	8100	X	1343	-0-	-6757	-0-	1234	2	109	9	N	99	144	1			50
12	8370	X	614	-0-	-7756	-0-	473	2	141	9	N	128	150	1			28

TOTAL GAS PROD: 35,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,062

DOUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 267303 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3571 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3024		2711	-0-	-313	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	12960		3361	-0-	-9599	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
05	13392		1065	-0-	-12327	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	12960		4736	-0-	-8224	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
07	13392		4350	-0-	-9042	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	455	-0-	-12937	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	79	-0-	-12881	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	34	-0-	-13358	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
12	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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	7657	#	6593	-0-	-1064	-0-	6552	2	41	9	N	37					171
02	6438	#	5778	-0-	-660	-0-	5730	2	48	9	N	44					215
03	6882	#	5146	-0-	-1736	-0-	5098	2	48	9	N	44	180	1			79
04	6390	#	5450	-0-	-940	-0-	5385	2	65	9	N	59					138
05	6603	#	5355	-0-	-1248	-0-	5323	2	32	9	N	29					167
06	6390	#	4854	-0-	-1536	-0-	4823	2	31	9	N	28					195
07	6169	#	5017	-0-	-1152	-0-	4995	2	22	9	N	20					215
08	5642	X	4399	-0-	-1243	-0-	4382	2	17	9	N	15	180	1			50
09	5460	X	4292	-0-	-1168	-0-	4266	2	26	9	N	24					74
10	5363	X	4451	-0-	-912	-0-	4405	2	46	9	N	42					116
11	4860	X	4355	-0-	-505	-0-	4334	2	21	9	N	19					135
12	0	W	3928	-0-	3928	3928	3914	2	14	9	N	13					148

TOTAL GAS PROD: 59,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

01	3410		1609	-0-	-1801	-0-	1518	2	91	9	N	83	182	1			68
02	3190		855	-0-	-2335	-0-	809	2	46	9	N	42					110
03	3410		896	-0-	-2514	-0-	819	2	77	9	N	70					180
04	3300		1560	-0-	-1740	-0-	1486	2	74	9	N	67	163	1			84
05	3410		1382	-0-	-2028	-0-	1337	2	45	9	N	41					125
06	1560	#	1326	-0-	-234	-0-	1235	2	91	9	N	83	163	1			45
07	1612	#	1334	-0-	-278	-0-	1254	2	80	9	N	73					118
08	1612	X	1240	-0-	-372	-0-	1164	2	76	9	N	69					187
09	1560	X	584	-0-	-976	-0-	521	2	63	9	N	57	180	1			64
10	1395	X	457	-0-	-938	-0-	443	2	14	9	N	13					77
11	1320	X	435	-0-	-885	-0-	427	2	8	9	N	7					84
12	1333	X	209	-0-	-1124	-0-	203	2	6	9	N	5					89

TOTAL GAS PROD: 11,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		401	-0-	401	401	119	2	282	9	N	256	169	1			87
08	0		1660	-0-	1660	2061	1447	2	213	9	N	194	166	1			115
09	0		1377	-0-	1377	3438	1190	2	187	9	N	170	175	1			110
10	0	W	676	-0-	676	4114	558	2	118	9	N	107	179	1			38
11	0	W	537	-0-	537	4651	472	2	65	9	N	59					97
12	5235	X	584	-0-	-4651	-0-	435	2	149	9	N	135	167	1			65

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

06	0		1204	-0-	1204	1204	930	2	274	9	N	249	165	1			84
07	0	W	3930	-0-	3930	5134	3495	2	435	9	N	395	348	1			131
08	0	W	3813	-0-	3813	8947	3317	2	496	9	N	451	516	1			66
09	0	W	3584	-0-	3584	12531	3300	2	284	9	N	258	165	1			159
10	0	W	2791	-0-	2791	15322	2501	2	290	9	N	264	341	1			82
11	0	W	2515	-0-	2515	17837	2242	2	273	9	N	248	158	1			172
12	20278	X	2441	-0-	-17837	-0-	2177	2	264	9	N	240	156	1			256

TOTAL GAS PROD: 20,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,105

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
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	4092	531	-0-	-3561	-0-	136	2	395	9	N	359	171	1			188
02	3828	516	-0-	-3312	-0-	152	2	364	9	N	331	342	1			177
03	4092	477	-0-	-3615	-0-	234	2	243	9	N	221	335	1			63
04	3960	523	-0-	-3437	-0-	268	2	255	9	N	232	177	1			118
05	4092	505	-0-	-3587	-0-	371	2	134	9	N	122	133	1			107
06	3960	564	-0-	-3396	-0-	323	2	241	9	N	219	173	1			153
07	4092	337	-0-	-3755	-0-	256	2	81	9	N	74	170	1			57
08	4092 X	508	-0-	-3584	-0-	353	2	155	9	N	141					198
09	3960 X	461	-0-	-3499	-0-	336	2	125	9	N	114	172	1			140
10	4092 X	428	-0-	-3664	-0-	301	2	127	9	N	115	181	1			74
11	3960 X	425	-0-	-3535	-0-	309	2	116	9	N	105	158	1			21
12	4092 X	451	-0-	-3641	-0-	296	2	155	9	N	141					162

TOTAL GAS PROD: 5,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,174

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

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

01	3255 X	3191	-0-	-64	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
02	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
03	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2189	-0-	-901	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	3067	-0-	-126	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3433	-0-	-317	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3352	-0-	-523	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
08	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
09	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2051	-0-	-1328	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,401 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	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	186	N	40	-0-	-146 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	N	111	-0-	-5 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,827 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	R	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	989	R	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	895	R	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	913	R	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1054	#	780	-0-	-274	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	1020	#	702	-0-	-318	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	1054	#	811	-0-	-243	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	992	#	848	-0-	-144	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	930	#	746	-0-	-184	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	961	#	782	-0-	-179	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	930	#	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	837	#	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,914 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
02	812 X	786	-0-	-26	-0-	786	2		N	-0-			-0-
03	868 X	733	-0-	-135	-0-	733	2		N	-0-			-0-
04	840 X	824	-0-	-16	-0-	824	2		N	-0-			-0-
05	837 X	828	-0-	-9	-0-	828	2		N	-0-			-0-
06	810 X	721	-0-	-89	-0-	721	2		N	-0-			-0-
07	868 X	861	-0-	-7	-0-	861	2		N	-0-			-0-
08	868 X	845	-0-	-23	-0-	845	2		N	-0-			-0-
09	840 X	756	-0-	-84	-0-	756	2		N	-0-			-0-
10	961 X	932	-0-	-29	-0-	932	2		N	-0-			-0-
11	930 X	796	-0-	-134	-0-	796	2		N	-0-			-0-
12	868 X	681	-0-	-187	-0-	681	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,608 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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

01	15593 X	10150	-0-	-5443	-0-	1408	1	8742	2	N	-0-					-0-
02	14587 X	9108	-0-	-5479	-0-	1593	1	7515	2	N	-0-					-0-
03	15593 X	9082	-0-	-6511	-0-	1710	1	7372	2	N	-0-					-0-
04	15090 X	7497	-0-	-7593	-0-	1602	1	5895	2	N	-0-					-0-
05	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	1537	1	6975	2	N	-0-					-0-
06	9810 X	8149	-0-	-1661	-0-	1549	1	6600	2	N	-0-					-0-
07	9734 X	7589	-0-	-2145	-0-	1454	1	6117	2	N	16	7	1			9
						18	9									
08	9083 X	7240	-0-	-1843	-0-	1327	1	5905	2	N	7					16
						8	9									
09	8250 X	6641	-0-	-1609	-0-	1307	1	5334	2	N	-0-	16	1			-0-
10	8525 X	6497	-0-	-2028	-0-	1531	1	4966	2	N	-0-					-0-
11	8160 X	6518	-0-	-1642	-0-	1455	1	5063	2	N	-0-					-0-
12	7595 X	6273	-0-	-1322	-0-	1511	1	4762	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
TRACT 72 WELL #: 4 RRCID -> 171983 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1699 - 1703

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (4900) 75612 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
SCANIO, M "B" WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915

01	899 N	544	-0-	-355	-0-	109	1	435	2	N	-0-			-0-
02	696 N	500	-0-	-196	-0-	81	1	419	2	N	-0-			-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	103	1	440	2	N	-0-			-0-
04	540 N	386	-0-	-154	-0-	153	1	233	2	N	-0-			-0-
05	527 N	284	-0-	-243	-0-	107	1	177	2	N	-0-			-0-
06	540 N	428	-0-	-112	-0-	112	1	316	2	N	-0-			-0-
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	152	1	172	2	N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	310 N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465 N	330	-0-	-135	-0-	13	1	317	2	N	-0-			61
02	406 N	270	-0-	-136	-0-	10	1	260	2	N	-0-			61
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	2	N	-0-			61
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			61
05	279 N	48	-0-	-231	-0-	2	1	46	2	N	-0-			61
06	270 N	118	-0-	-152	-0-	3	1	115	2	N	-0-			61
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-			61
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-			61
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			61
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			61
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (5000) //CONT.// 75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
O'BRIEN-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 197271 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5040 - 5043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
O'CONNOR, M V EST WELL #: 4 RRCID -> 200495 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2012 - PLUGGED 03/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FOX, W. J. "A" WELL #: 16 RRCID -> 196954 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 5564 - 5572

01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	139	1	863	2	N	-0-					-0-
02	841 N	821	-0-	-20	-0-	144	1	677	2	N	-0-					-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	164	1	707	2	N	-0-					-0-
04	960 N	685	-0-	-275	-0-	146	1	539	2	N	-0-					-0-
05	868 N	829	-0-	-39	-0-	150	1	679	2	N	-0-					-0-
06	840 N	718	-0-	-122	-0-	137	1	581	2	N	-0-					-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	184	1	773	2	N	-0-					-0-
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	164	1	732	2	N	-0-					-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	159	1	647	2	N	-0-					-0-
10	961 N	838	-0-	-123	-0-	197	1	641	2	N	-0-					-0-
11	870 N	798	-0-	-72	-0-	178	1	620	2	N	-0-					-0-
12	837 N	188	-0-	-649	-0-	45	1	143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (5500) //CONT.// 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. J. FOX "A" WELL #: 20 RRCID -> 256714 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5514 - 5527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	1333 N	28	-0-	-1305	-0-	28	2	N	-0-			47
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-			N	-0-			47
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			47
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
O'CONNOR, M. V. EST. WELL #: 1 RRCID -> 219968 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6076 - 6240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 2 RRCID -> 132936 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239

01	1302	X	691	-0-	-611	-0-	139	1	552	2	N	-0-			123
02	1160	X	882	-0-	-278	-0-	143	1	739	2	N	-0-			123
03	899	X	761	-0-	-138	-0-	145	1	616	2	N	-0-			123
04	870	X	219	-0-	-651	-0-	87	1	132	2	N	-0-			123
05	930	X	373	-0-	-557	-0-	141	1	232	2	N	-0-			123
06	900	X	491	-0-	-409	-0-	128	1	363	2	N	-0-			123
07	930	X	204	-0-	-726	-0-	96	1	108	2	N	-0-			123
08	775	X	30	-0-	-745	-0-	30	2			N	-0-			123
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			123
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			123
11	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			123
12	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 6,586 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	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2214	2	34	9	Y	31	29	1			10
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2099	2	32	9	Y	29	31	1			8
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2282	2	34	9	Y	31	34	1			5
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2236	2	33	9	Y	30	29	1			6
05	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2156	2	20	9	Y	18	14	1			10
06	2250	N	2056	-0-	-194	-0-	2027	2	29	9	Y	26	20	1			16
07	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2134	2	79	9	Y	72	59	1			29
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2170	2	34	9	Y	31	40	1			20
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2144	2	32	9	Y	29	21	1			28
10	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	1991	2			Y	-0-					28
11	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	1928	1	30	9	Y	27	24	1			31
12	2263	N	1951	-0-	-312	-0-	1917	2	34	9	Y	31	21	1			41

TOTAL GAS PROD: 25,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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	992	X	862	-0-	-130	-0-	477	2	385	9	N	350	343	1			161
02	928	X	768	-0-	-160	-0-	428	2	340	9	N	309	341	1			129
03	992	X	666	-0-	-326	-0-	268	2	398	9	N	362	339	1			152
04	840	X	537	-0-	-303	-0-	207	2	330	9	N	300	350	1			102
05	868	X	555	-0-	-313	-0-	213	2	342	9	N	311	325	1			88
06	840	X	446	-0-	-394	-0-	119	2	327	9	N	297	315	1			70
07	806	X	637	-0-	-169	-0-	303	2	334	9	N	304	255	1			119
08	651	X	651	-0-	-0-	-0-	300	2	351	9	N	319	335	1			103
09	653	X	653	-0-	-0-	-0-	331	2	322	9	N	293	325	1			71
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	464	2	332	9	N	302	326	1			47
11	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1082	2	328	9	N	298	172	1			173
12	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	976	2	212	9	N	193	160	1			206

TOTAL GAS PROD: 9,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,638

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	2294	X	1225	-0-	-1069	-0-	610	2	615	9	Y	559	533	1			84
02	1827	N	1410	-0-	-417	-0-	773	2	637	9	Y	579	591	1			72
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	964	2	972	9	Y	884	819	1			137
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	641	2	793	9	Y	721	748	1			110
05	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	599	2	905	9	Y	823	826	1			107
06	1860	N	1320	-0-	-540	-0-	365	2	955	9	Y	868	853	1			122
07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	495	2	934	9	Y	849	862	1			109
08	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	495	2	823	9	Y	748	745	1			112
09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	488	2	806	9	Y	733	741	1			104
10	1426	N	930	-0-	-496	-0-	313	2	617	9	Y	561	613	1			52
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	852	2	640	9	Y	582	579	1			55
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	801	2	711	9	Y	646	628	1			73

TOTAL GAS PROD: 16,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,553

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
11	0		14288	-0-	14288	14288	13972	2	316	9	Y	287	262	1			25
12	0		24775	-0-	24775	39063	24279	2	496	9	Y	451	426	1			50

TOTAL GAS PROD: 39,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

REFUGIO-FOX (6700) 75612 936 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
O'CONNOR, M. V EST WELL #: 5 RRCID -> 204867 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 03/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	4238	-0-	3339	3339	250	2	3988	9	Y	3625	3443	1			543
02	841	3829	-0-	2988	6327	230	2	3599	9	Y	3272	3401	1			414
03	899	762	-0-	-137	6190	441	2	321	9	Y	292	605	1			101
04	870	554	-0-	-316	5874	251	2	303	9	Y	275	328	1			48
05	899	556	-0-	-343	5531	256	2	300	9	Y	273	284	1			37
06	5721	190	-0-	-5531	-0-	190	2			Y	-0-	32	1			5
07	899	792	-0-	-107	-0-	309	2	483	9	Y	439	394	1			50
08	775 #	358	-0-	-417	-0-	178	2	180	9	Y	164	186	1			28
09	994 R	994	-0-	-0-	-0-	594	2	400	9	Y	364	344	1			48
10	1707 R	1707	-0-	-0-	-0-	759	2	948	9	Y	862	838	1			72
11	2725 R	2725	-0-	-0-	-0-	1475	2	1250	9	Y	1136	1105	1			103
12	2335 R	2335	-0-	-0-	-0-	1132	2	1203	9	Y	1094	1071	1			126

TOTAL GAS PROD: 19,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,796

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	4681	4681	-0-	-0-	-0-	4649	2	32	9	N	29	151	1			17
02	3961	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					17
03	4242	4242	-0-	-0-	-0-	4211	2	31	9	N	28					45
04	4002	4002	-0-	-0-	-0-	3988	2	14	9	N	13	40	1			18
05	4362	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					18
06	4189	4189	-0-	-0-	-0-	4157	2	32	9	N	29					47
07	4171	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					47
08	4111	4111	-0-	-0-	-0-	4087	2	24	9	N	22					69
09	3730	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					69
10	3674	3674	-0-	-0-	-0-	3643	2	31	9	N	28					97
11	3976	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					97
12	3205	3205	-0-	-0-	-0-	3183	2	22	9	N	20					117

TOTAL GAS PROD: 48,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	775 N	434	-0-	-341	-0-	265	2	169	9	Y	154	167	1			73
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	61	1	177	2	Y	171	163	1			81
						188	9									
03	589 N	311	-0-	-278	-0-	46	1	131	2	Y	122	164	1			39
						134	9									
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	62	1	165	2	Y	170	151	1			58
						187	9									
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	75	1	197	2	Y	175	154	1			79
						193	9									
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	38	1	91	2	Y	113	147	1			45
						124	9									
07	434 N	273	-0-	-161	-0-	39	1	99	2	Y	123					168
						135	9									
08	465 N	212	-0-	-253	-0-	20	1	82	2	Y	100	163	1			105
						110	9									
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	132	2	Y	99	158	1			46
						109	9									
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	38	1	102	2	Y	140					186
						154	9									
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	59	2	Y	136	180	1			142
						150	9									
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	14	1	31	2	Y	138	167	1			113
						152	9									

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,641

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

01	2387 X	1122	-0-	-1265	-0-	1122	2			Y	-0-					39
02	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	585	1	1559	2	Y	88					127
						97	9									
03	2077 N	1807	-0-	-270	-0-	180	1	1627	2	Y	-0-					127
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1295	2	Y	15	116	1			26
						17	9									
05	2387 N	1961	-0-	-426	-0-	511	1	1450	2	Y	-0-					26
06	1740 N	1369	-0-	-371	-0-	582	1	777	2	Y	9					35
						10	9									
07	1426 N	86	-0-	-1340	-0-	46	1	40	2	Y	-0-					35
08	1953 N	518	-0-	-1435	-0-	119	1	399	2	Y	-0-					35
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	791	1	949	2	Y	-0-					35
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	883	1	651	2	Y	-0-					35
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	746	1	677	2	Y	-0-					35
12	1798 N	1653	-0-	-145	-0-	894	1	759	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 16,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

01	4495 X	2625	-0-	-1870	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
02	3944 X	3396	-0-	-548	-0-	875	1	2521	2	Y	-0-					-0-
03	4216 X	3887	-0-	-329	-0-	1016	1	2871	2	Y	-0-					-0-
04	3630 X	3270	-0-	-360	-0-	899	1	2371	2	Y	-0-					-0-
05	3751 X	3180	-0-	-571	-0-	877	1	2303	2	Y	-0-					-0-
06	3750 X	2567	-0-	-1183	-0-	756	1	1811	2	Y	-0-					-0-
07	3875 X	2692	-0-	-1183	-0-	770	1	1922	2	Y	-0-					-0-
08	3100 X	2374	-0-	-726	-0-	464	1	1910	2	Y	-0-					-0-
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	586	1	2621	2	Y	-0-					-0-
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	980	1	2658	2	Y	-0-					-0-
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	1100	1	2618	2	Y	-0-					-0-
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	1020	1	2301	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,875 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
SLACK OIL & GAS 786457
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
SLACK OIL & GAS 786457
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	1457 #	723	-0-	-734	-0-	84	1	415	2	Y	204	179	2			41
						224	9									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	215	181	2			75
03	T. A.	1282	-0-	1282	1282	143	1	1006	2	Y	121	174	2			22
						133	9									
04	T. A.	1200	-0-	1200	2482	122	1	878	2	Y	182	175	2			29
						200	9									
05	T. A.	1140	-0-	1140	3622	141	1	823	2	Y	160	180	2			9
						176	9									
06	T. A.	1366	-0-	1366	4988	168	1	1014	2	Y	167	170	2			6
						184	9									
07	3843	529	-0-	-3314	1674	91	1	376	2	Y	56					62
						62	9									
08	2508 R	834	-0-	-1674	-0-	127	1	579	2	Y	116	176	2			2
						128	9									
09	1380 #	1186	-0-	-194	-0-	132	1	870	2	Y	167	160	2			9
						184	9									
10	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	107					116
11	1380 #	1227	-0-	-153	-0-	125	1	860	2	Y	220	331	2			5
						242	9									
12	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	156	1	1009	2	Y	147	143	2			9
						162	9									

TOTAL GAS PROD: 10,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,862

OBRIEN, J. J. WELL #: 201 RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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
SLACK OIL & GAS 786457
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B DENY	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	266	1	1314	2	N	11					71
						12	9									
02	1450 #	527	-0-	-923	-0-	190	1	327	2	N	9					80
						10	9									
03	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	161	1	1132	2	N	80					160
						88	9									
04	1530 #	1296	-0-	-234	-0-	157	1	1128	2	N	10					170
						11	9									
05	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	247	1	1436	2	N	2					172
						2	9									
06	1530 #	1450	-0-	-80	-0-	168	1	1268	2	N	13	13	2			172
						14	9									
07	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	299	1	1227	2	N	7					179
						8	9									
08	1674 #	1672	-0-	-2	-0-	298	1	1365	2	N	8					187
						9	9									
09	1631 R	1631	-0-	-0-	-0-	213	1	1407	2	N	10					197
						11	9									
10	1674 #	1596	-0-	-78	-0-	206	1	1384	2	N	5					202
						6	9									
11	1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	210	1	1444	2	N	18					220
						20	9									
12	1674 #	1394	-0-	-280	-0-	187	1	1205	2	N	2	153	2			69
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	1054 X	729	-0-	-325 B	-0-	565	2	164	9	N	149	172	1			142
02	928 X	713	-0-	-215 B	-0-	484	2	229	9	N	208	170	1			180
03	651 X	339	-0-	-312 B	-0-	254	2	85	9	N	77	168	1			89
04	720 X	479	-0-	-241 B	-0-	272	2	207	9	N	188	170	1			107
05	775 X	320	-0-	-455 B	-0-	94	2	226	9	N	205	165	1			147
06	750 X	334	-0-	-416 B	-0-	151	2	183	9	N	166	164	1			149
07	775 X	678	-0-	-97 B	-0-	424	2	254	9	N	231	250	1			130
08	611 X	611	-0-	-0- B	-0-	404	2	207	9	N	188	160	1			158
09	681 X	681	-0-	-0- B	-0-	450	2	231	9	N	210	310	1			58
10	682 X	318	-0-	-364 B	-0-	212	2	106	9	N	96					154
11	660 X	304	-0-	-356 B	-0-	117	2	187	9	N	170	164	1			160
12	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	40	164	1			36

TOTAL GAS PROD: 5,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,928

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

01	1519 N	1316	-0-	-203 B	-0-	1281	2	35	9	Y	32	30	1			5
02	1653 N	1065	-0-	-588 B	-0-	1033	2	32	9	Y	29	31	1			3
03	1333 N	495	-0-	-838 B	-0-	481	2	14	9	Y	13	14	1			2
04	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	1548	-0-	1548 B	1548	914	2	634	9	Y	576	500	1			76
09	T. A.	673	-0-	673 B	2221	315	2	358	9	Y	325	351	1			50
10	2710 X	489	-0-	-2221 B	-0-	158	2	331	9	Y	301	323	1			28
11	453 X	453	-0-	-0- B	-0-	226	2	227	9	Y	206	214	1			20
12	1550 X	160	-0-	-1390 B	-0-	96	2	64	9	Y	58	70	1			8

TOTAL GAS PROD: 6,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,540

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4381	4381	-0-	-0-	-0-	168	1	4211	2	N	2					96
						2	9									
02	3871	3871	-0-	-0-	-0-	162	1	3709	2	N	-0-					96
03	4061	4061	-0-	-0-	-0-	174	1	3887	2	N	-0-					96
04	3120	3633	-0-	513	513	150	1	3470	2	N	12	1	8			107
						13	9									
05	4728	4215	-0-	-513	-0-	162	1	3935	2	N	107	171	1			43
						118	9									
06	3964	3964	-0-	-0-	-0-	156	1	3791	2	N	15					58
						17	9									
07	4110	4110	-0-	-0-	-0-	156	1	3954	2	N	-0-					58
08	3495	3495	-0-	-0-	-0-	144	1	3351	2	N	-0-					58
09	4528	4528	-0-	-0-	-0-	180	1	4348	2	N	-0-					58
10	4369	4369	-0-	-0-	-0-	180	1	4189	2	N	-0-					58
11	4370	4370	-0-	-0-	-0-	174	1	4195	2	N	1					59
						1	9									
12	3596	3596	-0-	-0-	-0-	150	1	3446	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 48,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

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 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B DENY	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217710 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13434 - 14390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-129735					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-129735					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-129735					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-129735					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-129735					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-129735					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-129735					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-129735					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-129735					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-129735					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-129735					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-129735					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2013

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

01	9796 X	9139	-0-	-657 B	-0-	110	1	9029	2	Y	-0-					1
02	8613 X	8612	-0-	-1 B	-0-	345	1	8267	2	Y	-0-					1
03	9311 X	9311	-0-	-0- B	-0-	45	1	9266	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	9199 X	9199	-0-	-0- B	-0-	131	1	9068	2	Y	-0-					-0-
05	9662 X	9662	-0-	-0- B	-0-	158	1	9485	2	Y	17	17	8			-0-
						19	9									
06	9385 X	9385	-0-	-0- B	-0-	54	1	9294	2	Y	34	34	8			-0-
						37	9									
07	9207 X	9125	-0-	-82 B	-0-	102	1	9000	2	Y	21	21	8			-0-
						23	9									
08	9362 X	9277	-0-	-85 B	-0-	32	1	9224	2	Y	19	19	8			-0-
						21	9									
09	9060 X	8194	-0-	-866 B	-0-	38	1	8125	2	Y	28	28	8			-0-
						31	9									
10	9362 X	8864	-0-	-498 B	-0-	33	1	8814	2	Y	15	15	8			-0-
						17	9									
11	9060 X	8853	-0-	-207 B	-0-	42	1	8799	2	Y	11	11	8			-0-
						12	9									
12	9365 X	9365	-0-	-0- B	-0-	165	1	9167	2	Y	30	30	8			-0-
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 108,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	7471 X	1679	-0-	-5792 B	-1477210	313	1	1366	2	Y	-0-					197
02	4437 X	3855	-0-	-582 B	-1477210	238	1	3617	2	Y	-0-					197
03	3162 X	1946	-0-	-1216 B	-1477210	179	1	1655	2	Y	102					299
						112	9									
04	3060 X	1379	-0-	-1681 B	-1477210	160	1	1217	2	Y	2	176	1			125
						2	9									
05	4123 X	1521	-0-	-2602 B	-1477210	191	1	1330	2	Y	-0-					125
06	3990 X	1456	-0-	-2534 B	-1477210	205	1	1251	2	Y	-0-					125
07	4123 X	2318	-0-	-1805 B	-1477210	324	1	1994	2	Y	-0-					125
08	1953 X	3334	-0-	1381 B	-1475829	361	1	2905	2	Y	62					187
						68	9									
09	1470 X	3472	-0-	2002 B	-1473827	418	1	3054	2	Y	-0-					187
10	2325 X	2526	-0-	201 B	-1473626	257	1	2269	2	Y	-0-					187
11	2850 X	3540	-0-	690 B	-1472936	238	1	3296	2	Y	5					192
						6	9									
12	2945 X	4507	-0-	1562 B	-1471374	288	1	4217	2	Y	2					194
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228589 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 15274 PERF.13489 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15994	X	15994	-0-	-0- B	-0-	56	1	15825	2	Y	103					226
							113	9									
02	14939	X	14939	-0-	-0- B	-0-	88	1	14814	2	Y	34					260
							37	9									
03	16368	X	15902	-0-	-466 B	-0-	59	1	15817	2	Y	24	168	1			116
							26	9									
04	15780	X	15198	-0-	-582 B	-0-	59	1	15137	2	Y	2					118
							2	9									
05	16306	X	15874	-0-	-432 B	-0-	61	1	15809	2	Y	4	1	8			121
							4	9									
06	15480	X	14934	-0-	-546 B	-0-	68	1	14851	2	Y	14	3	8			132
							15	9									
07	15965	X	15426	-0-	-539 B	-0-	64	1	15326	2	Y	33	2	8			163
							36	9									
08	15159	X	14646	-0-	-513 B	-0-	49	1	14564	2	Y	30					193
							33	9									
09	14670	X	12736	-0-	-1934 B	-0-	58	1	12647	2	Y	28	3	8			218
							31	9									
10	15159	X	13033	-0-	-2126 B	-0-	48	1	12953	2	Y	29	3	8			244
							32	9									
11	14670	X	12945	-0-	-1725 B	-0-	49	1	12872	2	Y	22	161	1	4	8	101
							24	9									
12	15159	X	13525	-0-	-1634 B	-0-	238	1	13287	2	Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 175,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

01	18476	X	14374	-0-	-4102 B	-0-	1045	1	13329	2	N	-0-					149
02	16907	X	13365	-0-	-3542 B	-0-	1127	1	12191	2	N	43					192
							47	9									
03	17701	X	12892	-0-	-4809 B	-0-	1129	1	11763	2	N	-0-					192
04	17130	X	16039	-0-	-1091 B	-0-	1581	1	14458	2	N	-0-					192
05	17701	X	12792	-0-	-4909 B	-0-	1646	1	11146	2	N	-0-					192
06	13920	X	12960	-0-	-960 B	-0-	1452	1	11502	2	N	5					197
							6	9									
07	16585	X	12403	-0-	-4182 B	-0-	1324	1	11037	2	N	38	153	1			82
							42	9									
08	16585	X	15107	-0-	-1478 B	-0-	1761	1	13344	2	N	2					84
							2	9									
09	16050	X	14411	-0-	-1639 B	-0-	1584	1	12827	2	N	-0-					84
10	14578	X	14578	-0-	-0- B	-0-	1464	1	13114	2	N	-0-					84
11	16687	X	16687	-0-	-0- B	-0-	1724	1	14956	2	N	6					90
							7	9									
12	15097	X	15009	-0-	-88 B	-0-	1713	1	13292	2	N	4					94
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 170,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	104	1	1325	2	N	-0-					215
02	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	106	1	1148	2	N	1					216
							1	9									
03	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	130	1	1357	2	N	4	174	1			46
							4	9									
04	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	211	1	1932	2	N	-0-					46
05	1302	N	790	-0-	-512 B	-0-	102	1	688	2	N	-0-					46
06	3715	X	3715	-0-	-0- B	-0-	416	1	3299	2	N	-0-					46
07	2972	N	2972	-0-	-0- B	-0-	316	1	2631	2	N	23					69
							25	9									
08	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	120	1	906	2	N	5					74
							6	9									
09	2533	X	2533	-0-	-0- B	-0-	275	1	2226	2	N	29					103
							32	9									
10	2295	X	2295	-0-	-0- B	-0-	227	1	2029	2	N	35					138
							39	9									
11	1260	X	1095	-0-	-165 B	-0-	113	1	979	2	N	3					141
							3	9									
12	2662	X	2662	-0-	-0- B	-0-	298	1	2313	2	N	46	167	1			20
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 23,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	15562	X	15288	-0-	-274 B	-0-	1398	1	13890	2	N	-0-					37
02	14834	X	14834	-0-	-0- B	-0-	1520	1	13314	2	N	-0-					37
03	13874	X	13874	-0-	-0- B	-0-	1224	1	12650	2	N	-0-					37
04	14790	X	14048	-0-	-742 B	-0-	1385	1	12663	2	N	-0-					37
05	15872	X	13224	-0-	-2648 B	-0-	1701	1	11523	2	N	-0-					37
06	15360	X	12107	-0-	-3253 B	-0-	1356	1	10744	2	N	6					43
							7	9									
07	15872	X	12311	-0-	-3561 B	-0-	1314	1	10956	2	N	37					80
							41	9									
08	14508	X	12459	-0-	-2049 B	-0-	1452	1	11007	2	N	-0-					80
09	14040	X	11445	-0-	-2595 B	-0-	1258	1	10185	2	N	2					82
							2	9									
10	13237	X	12132	-0-	-1105 B	-0-	1219	1	10913	2	N	-0-					82
11	12120	X	11503	-0-	-617 B	-0-	1189	1	10314	2	N	-0-					82
12	12462	X	8461	-0-	-4001 B	-0-	966	1	7495	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 151,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	18011	X	15268	-0-	-2743 B	-0-	1110	1	14158	2	Y	-0-					147
02	14802	X	14802	-0-	-0- B	-0-	1251	1	13534	2	Y	15					162
							17	9									
03	15655	X	14309	-0-	-1346 B	-0-	1253	1	13056	2	Y	-0-					162
04	15150	X	14320	-0-	-830 B	-0-	1411	1	12898	2	Y	10					172
							11	9									
05	15655	X	14368	-0-	-1287 B	-0-	1848	1	12518	2	Y	2					174
							2	9									
06	15150	X	13143	-0-	-2007 B	-0-	1473	1	11668	2	Y	2					176
							2	9									
07	15655	X	12705	-0-	-2950 B	-0-	1360	1	11343	2	Y	2					178
							2	9									
08	13919	X	13463	-0-	-456 B	-0-	1569	1	11894	2	Y	-0-	151	1			27
09	13470	X	12418	-0-	-1052 B	-0-	1365	1	11053	2	Y	-0-					27
10	13919	X	11713	-0-	-2206 B	-0-	1176	1	10530	2	Y	6					33
							7	9									
11	13140	X	12266	-0-	-874 B	-0-	1267	1	10986	2	Y	12					45
							13	9									
12	13454	X	11422	-0-	-2032 B	-0-	1303	1	10113	2	Y	5					50
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 160,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	5	1	403	2	Y	6					7
							7	9									
02	435	N	426	-0-	-9 B	-0-	17	1	403	2	Y	5					12
							6	9									
03	465	N	265	-0-	-200 B	-0-	1	1	263	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
04	390	N	312	-0-	-78 B	-0-	4	1	307	2	Y	1					6
							1	9									
05	465	N	279	-0-	-186 B	-0-	4	1	262	2	Y	12	11	8			7
							13	9									
06	270	N	223	-0-	-47 B	-0-	1	1	199	2	Y	21	20	8			8
							23	9									
07	310	N	166	-0-	-144 B	-0-	2	1	150	2	Y	13	12	8			9
							14	9									
08	310	X	182	-0-	-128 B	-0-	1	1	167	2	Y	13	13	8			9
							14	9									
09	300	X	279	-0-	-21 B	-0-	1	1	259	2	Y	17	16	8			10
							19	9									
10	350	X	350	-0-	-0- B	-0-	1	1	337	2	Y	11	11	8			10
							12	9									
11	362	X	362	-0-	-0- B	-0-	2	1	350	2	Y	9	6	1	9	8	4
							10	9									
12	702	X	702	-0-	-0- B	-0-	12	1	689	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 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	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	7719 X	6153	-0-	-1566 B	-0-	447	1	5706	2	Y	-0-					-0-
02	5336 X	4723	-0-	-613 B	-0-	400	1	4323	2	Y	-0-					-0-
03	5704 X	5208	-0-	-496 B	-0-	456	1	4752	2	Y	-0-					-0-
04	5520 X	4009	-0-	-1511 B	-0-	394	1	3603	2	Y	11					11
						12	9									
05	5704 X	2951	-0-	-2753 B	-0-	379	1	2570	2	Y	2					13
						2	9									
06	5520 X	2754	-0-	-2766 B	-0-	309	1	2445	2	Y	-0-					13
07	7019 X	7019	-0-	-0- B	-0-	752	1	6267	2	Y	-0-					13
08	2914 X	2875	-0-	-39 B	-0-	335	1	2540	2	Y	-0-	11	1			2
09	3945 X	3945	-0-	-0- B	-0-	434	1	3511	2	Y	-0-					2
10	5786 X	5786	-0-	-0- B	-0-	580	1	5198	2	Y	7					9
						8	9									
11	3098 X	3098	-0-	-0- B	-0-	319	1	2768	2	Y	10					19
						11	9									
12	6284 X	6284	-0-	-0- B	-0-	717	1	5565	2	Y	2					21
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 54,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

01	6049 X	6049	-0-	-0- B	-0-	6030	2	19	9	N	17	184	1			103
02	7329 X	7329	-0-	-0- B	-0-	7171	2	158	9	N	144	171	1			76
03	6036 X	6036	-0-	-0- B	-0-	6008	2	28	9	N	25					101
04	4489 X	4489	-0-	-0- B	-0-	4461	2	28	9	N	25					126
05	4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-	4491	2	29	9	N	26					152
06	3808 X	3808	-0-	-0- B	-0-	3779	2	29	9	N	26					178
07	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	3164	2	15	9	N	14					192
08	4117 X	4117	-0-	-0- B	-0-	4102	2	15	9	N	14					206
09	3134 X	3134	-0-	-0- B	-0-	3061	2	73	9	N	66	182	1			90
10	3065 X	3065	-0-	-0- B	-0-	3045	2	20	9	N	18					108
11	2725 X	2725	-0-	-0- B	-0-	2711	2	14	9	N	13					121
12	2706 X	2706	-0-	-0- B	-0-	2694	2	12	9	N	11					132

TOTAL GAS PROD: 51,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
FORBES, C. C. COMPANY 275603
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 (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 5712 PERF. 5184 - 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	2916 R	2916	-0-	-0-	-0-	110	1	2806	2	N	-0-			-0-
02	1711 #	1688	-0-	-23	-0-	81	1	1607	2	N	-0-			-0-
03	2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	70	1	1945	2	N	-0-			-0-
04	2820 #	2045	-0-	-775	-0-	40	1	2005	2	N	-0-			-0-
05	2914 #	2283	-0-	-631	-0-	30	1	2253	2	N	-0-			-0-
06	2820 #	2439	-0-	-381	-0-	35	1	2404	2	N	-0-			-0-
07	2108 #	1983	-0-	-125	-0-	25	1	1958	2	N	-0-			-0-
08	2294 #	1881	-0-	-413	-0-	22	1	1859	2	N	-0-			-0-
09	2430 #	2287	-0-	-143	-0-	30	1	2257	2	N	-0-			-0-
10	2579 R	2579	-0-	-0-	-0-	39	1	2540	2	N	-0-			-0-
11	2491 R	2491	-0-	-0-	-0-	35	1	2456	2	N	-0-			-0-
12	2769 R	2769	-0-	-0-	-0-	45	1	2724	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,376 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	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	40	1	1441	2	N	-0-			115
02	1450 N	967	-0-	-483	-0-	30	1	937	2	N	-0-			115
03	1550 N	956	-0-	-594	-0-	30	1	926	2	N	-0-			115
04	1440 N	75	-0-	-1365	-0-	10	1	59	2	N	5			120
						6	9							
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	40	1	2119	2	N	6			126
						7	9							
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	40	1	1921	2	N	4			130
						4	9							
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1014	2	N	10			140
						11	9							
08	2170 N	1900	-0-	-270	-0-	30	1	1864	2	N	5			145
						6	9							
09	1980 N	1147	-0-	-833	-0-	30	1	1111	2	N	5			150
						6	9							
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			150
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			150
12	1178 N	18	-0-	-1160	-0-	5	1	13	2	N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: 11,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2444	-0-	-5	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
02	2291 #	1559	-0-	-732	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
03	2675 R	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
04	3600	7329	-0-	3729	3729	7329	2			N	-0-			-0-
05	4627	898	-0-	-3729	-0-	898	2			N	-0-			-0-
06	2580 #	794	-0-	-1786	-0-	794	2			N	-0-			-0-
07	3720	2661	-0-	-1059	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
08	3720	3266	-0-	-454	-0-	3266	2			N	-0-			-0-
09	3600	949	-0-	-2651	-0-	949	2			N	-0-			-0-
10	2706 R	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
11	3150 #	2475	-0-	-675	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
12	3255 #	2238	-0-	-1017	-0-	2238	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,994 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
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	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-	16	1			37
02	406 N	23	-0-	-383	-0-	23	2			Y	-0-					37
03	713 N	92	-0-	-621	-0-	92	2			Y	-0-	27	1			10
04	660 N	68	-0-	-592	-0-	68	2			Y	-0-					10
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					10
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					10
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					10
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-	2	1			8
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-	2	1			6
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					6
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-	2	1			4
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,511 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 088629 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 1920 - 1926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 3 RRCID -> 102738 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1926 - 1932

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	40	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

01	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					95
02	116 N	11	-0-	-105	-0-	11	2			N	-0-					95
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-					95
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					95
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					95
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	5	1	24	2	N	-0-					95
07	124 N	65	-0-	-59	-0-	10	1	55	2	N	-0-					95
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					95
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					95
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					95
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					95
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB WELDER (WILCOX 10,400) 77205 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (5800) 77538 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
ROOKE WELL #: 2 RRCID -> 257553 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5958 - 5962

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - RCLS.TO 09685 02/01/11

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	112	1	1457	2	Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	70	1	1152	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	78	1	1045	2	Y	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	122	1	1569	2	Y	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	131	1	1660	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	102	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	915	-0-	-263	-0-	57	1	858	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1298	-0-	-500	-0-	76	1	1222	2	Y	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	Y	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	50	1	1011	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	864	-0-	-396	-0-	50	1	814	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	51	1	991	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	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	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	218	-0-	-30	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	22	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 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 #: 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	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
11	15 N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154 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	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93 N	87	-0-	-6	-0-	81	1	6	2	Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 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 #: 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	81	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	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	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FOREST OIL CORPORATION 275740
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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	1829	X	1196	-0-	-633	-0-	57	2	1139	9	N	1035	1088	1			234
02	1711	X	-0-	-0-	-1711	-0-					N	736	861	1			109
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	792	715	1			186
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	599	540	1			245
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	541	535	1			251
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	466	537	1			180
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	438	354	1			264
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	382	528	1			118
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	336	1			158
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	358	349	1			167
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	300	337	1			130
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	299	176	1			253

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,322

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

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 WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

01	0		15	-0-	15	2395	15	2			N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	4030 #	1127	-0-	-2903	-0-	400	1	716	2	N	10					162
						11	9									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	T. A.	667	-0-	667	667	387	1	280	2	N	-0-					162
04	T. A.	1749	-0-	1749	2416	1575	1	174	2	N	-0-					162
05	T. A.	3123	-0-	3123	5539	186	1	2937	2	N	-0-					162
06	T. A.	3861	-0-	3861	9400	180	1	3604	2	N	70	190	1			42
						77	9									
07	13412	4012	-0-	-9400	-0-	4012	2			N	-0-					42
08	3131 #	2747	-0-	-384	-0-	2673	2	74	9	N	67					109
09	3600	2363	-0-	-1237	-0-	2179	2	184	9	N	167					276
10	3720	2532	-0-	-1188	-0-	2412	2	120	9	N	109	195	1			190
11	3600	2261	-0-	-1339	-0-	2174	2	87	9	N	79					269
12	3720	529	-0-	-3191	-0-	443	2	86	9	N	78					347

TOTAL GAS PROD: 24,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (8100) 78123 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROOKE WELL #: RRCID -> 230255 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8193 - 8197

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2010

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	17825	X	16295	-0-	-1530 B	-0-	44	1	15990	2	N	237	183	1			348
							261	9									
02	16965	X	14292	-0-	-2673 B	-0-	35	1	13981	2	N	251	183	1			416
							276	9									
03	18135	X	15112	-0-	-3023 B	-0-	42	1	14776	2	N	267	356	1			327
							294	9									
04	16560	X	14019	-0-	-2541 B	-0-	34	1	13776	2	N	190	360	1			157
							209	9									
05	17218	X	17218	-0-	-0- B	-0-	47	1	16927	2	N	222	181	1			198
							244	9									
06	15780	X	15527	-0-	-253 B	-0-	38	1	15243	2	N	224					422
							246	9									
07	15283	X	13522	-0-	-1761 B	-0-	43	1	13250	2	N	208	366	1			264
							229	9									
08	15035	X	13357	-0-	-1678 B	-0-	46	1	13258	2	N	48	181	1			131
							53	9									
09	14550	X	13860	-0-	-690 B	-0-	46	1	13504	2	N	282	181	1			232
							310	9									
10	16515	X	16515	-0-	-0- B	-0-	46	1	16275	2	N	176	177	1			231
							194	9									
11	14550	X	13406	-0-	-1144 B	-0-	47	1	13174	2	N	168	176	1			223
							185	9									
12	14322	X	14147	-0-	-175 B	-0-	49	1	13901	2	N	179					402
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 177,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,452

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	14598	-0-	-592 B	-108693	39	1	14336	2	N	203	182	1			219
							223	9									
02	14935	X	13291	-0-	-1644 B	-108693	32	1	13008	2	N	228	358	1			89
							251	9									
03	15872	X	13416	-0-	-2456 B	-108693	38	1	13155	2	N	203					292
							223	9									
04	14280	X	13038	-0-	-1242 B	-108693	32	1	12724	2	N	256	358	1			190
							282	9									
05	14756	X	14067	-0-	-689 B	-108693	38	1	13820	2	N	190	176	1			204
							209	9									
06	14130	X	12718	-0-	-1412 B	-108693	31	1	12458	2	N	208	351	1			61
							229	9									
07	14198	X	12525	-0-	-1673 B	-108693	40	1	12279	2	N	187	178	1			70
							206	9									
08	13640	X	11064	-0-	-2576 B	-108693	37	1	10759	2	N	244	178	1			136
							268	9									
09	13200	X	12424	-0-	-776 B	-108693	42	1	12231	2	N	137	179	1			94
							151	9									
10	13640	X	13322	-0-	-318 B	-108693	37	1	12980	2	N	277	180	1			191
							305	9									
11	12720	X	11171	-0-	-1549 B	-108693	40	1	10992	2	N	126	177	1			140
							139	9									
12	12834	X	11541	-0-	-1293 B	-108693	40	1	11372	2	N	117	178	1			79
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 153,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,376

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	9641 X	8988	-0-	-653 B	-0-	24	1	8687	2	N	252	183	1			275
						277	9									
02	8845 X	7160	-0-	-1685 B	-0-	17	1	6855	2	N	262	373	1			164
						288	9									
03	9455 X	8916	-0-	-539 B	-0-	25	1	8645	2	N	224					388
						246	9									
04	9150 X	7433	-0-	-1717 B	-0-	18	1	7199	2	N	196	357	1			227
						216	9									
05	8990 X	7600	-0-	-1390 B	-0-	21	1	7379	2	N	182	179	1			230
						200	9									
06	8700 X	7393	-0-	-1307 B	-0-	17	1	7126	2	N	227	183	1			274
						250	9									
07	8928 X	7744	-0-	-1184 B	-0-	25	1	7468	2	N	228	365	1			137
						251	9									
08	8835 X	7223	-0-	-1612 B	-0-	24	1	6982	2	N	197	176	1			158
						217	9									
09	7440 X	6713	-0-	-727 B	-0-	22	1	6474	2	N	197	181	1			174
						217	9									
10	7750 X	7220	-0-	-530 B	-0-	20	1	6937	2	N	239	184	1			229
						263	9									
11	7500 X	6924	-0-	-576 B	-0-	24	1	6720	2	N	164	179	1			214
						180	9									
12	7750 X	7262	-0-	-488 B	-0-	24	1	7036	2	N	184					398
						202	9									

TOTAL GAS PROD: 90,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,552

KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

01	2852 X	2923	-0-	71 B	-111404	8	1	2868	2	N	43					217
						47	9									
02	3335 X	3387	-0-	52 B	-111352	8	1	3331	2	N	44	180	1			81
						48	9									
03	3565 X	3641	-0-	76 B	-111276	10	1	3561	2	N	64					145
						70	9									
04	3450 X	3413	-0-	-37 B	-111276	8	1	3327	2	N	71					216
						78	9									
05	3565 X	3219	-0-	-346 B	-111276	9	1	3158	2	N	47	180	1			83
						52	9									
06	3450 X	2436	-0-	-1014 B	-111276	6	1	2368	2	N	56					139
						62	9									
07	3565 X	2270	-0-	-1295 B	-111276	7	1	2202	2	N	55					194
						61	9									
08	3565 X	2157	-0-	-1408 B	-111276	8	1	2128	2	N	19					213
						21	9									
09	3420 X	1617	-0-	-1803 B	-111276	5	1	1606	2	N	5	180	1			38
						6	9									
10	3224 X	4149	-0-	925 B	-110351	12	1	4079	2	N	53					91
						58	9									
11	2430 X	1179	-0-	-1251 B	-110351	4	1	1150	2	N	23					114
						25	9									
12	2263 X	586	-0-	-1677 B	-110351	2	1	570	2	N	13					127
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 30,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

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	-0-	-0-	-0-	B	-14976			N	-0-			-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	558 N	362	-0-	-196	-0-	362	2		N	-0-			44
02	406 N	249	-0-	-157	-0-	249	2		N	-0-			44
03	341 N	178	-0-	-163	-0-	159	2	19 9	N	17			61
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			61
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			61
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			61
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			61
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			61
09	540 N	407	-0-	-133	-0-	407	2		N	-0-			61
10	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	2		N	-0-			61
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	373	2		N	-0-			61
12	434 N	26	-0-	-408	-0-	26	2		N	-0-			61

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AC EXPLORATION, LLC 003645
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	4886				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4886				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNBURST, INC. 829461
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 02/08/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10935 - 10974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ROCKWELL ENERGY, LLC 723512
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

01	2728	2571	-0-	-157	-0-	2540	2	31	9	Y	28					266
02	4147	1716	-0-	-2431	-0-	1699	2	17	9	Y	15	182	1			99
03	4433	4235	-0-	-198	-0-	4205	2	30	9	Y	27					126
04	3402 R	3402	-0-	-0-	-0-	3357	2	45	9	Y	41					167
05	4307 R	4307	-0-	-0-	-0-	4245	2	62	9	Y	56	181	1			42
06	4110 #	3356	-0-	-754	-0-	3297	2	59	9	Y	54					96
07	4247 #	4000	-0-	-247	-0-	3928	2	72	9	Y	65					161
08	DLQ G-10	3760	-0-	3760	3760	3728	2	32	9	Y	29					190
09	DLQ G-10	3645	-0-	3645	7405	3580	2	65	9	Y	59					249
10	11139	3734	-0-	-7405	-0-	3639	2	95	9	Y	86	178	1			157
11	3464 R	3464	-0-	-0-	-0-	3411	2	53	9	Y	48					205
12	168 R	168	-0-	-0-	-0-	79	2	89	9	Y	81	185	1			101

TOTAL GAS PROD: 38,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ROCKWELL ENERGY, LLC 723512
JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 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-

RUNGE, E. (3RD ROEDER) 78902 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
GISLER A WELL #: RRCID -> 244341 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10726 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 06/24/2011

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	861	2	481	9	N	437	550	1			137
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	226	2	422	9	N	384	362	1			159
03	775 N	458	-0-	-317	-0-	34	2	424	9	N	385	358	1			186
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	388	361	1			213
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	394	359	1			248
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	384	550	1			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	383	374	1			91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	354	351	1			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	349	363	1			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	373	353	1			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	374	165	1			309
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	375	513	1			171

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,580

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
02	290 N	216	-0-	-74	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
04	330 N	210	-0-	-120	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	N	-0-					-0-
06	360 N	190	-0-	-170	-0-	15	1	175	2	N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	N	-0-					-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-					-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	N	-0-					-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	N	-0-					-0-
11	360 N	225	-0-	-135	-0-	15	1	210	2	N	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 132202 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5202 - 5214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - PLUGGED 12/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	8835	1576	-0-	-7259	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
02	8265	1530	-0-	-6735	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
03	8835	1238	-0-	-7597	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
04	1050 #	471	-0-	-579	-0-	471	3		N	-0-			-0-
05	1581 #	776	-0-	-805	-0-	776	3		N	-0-			-0-
06	1590 #	235	-0-	-1355	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER BARNES WELL #: 3 RRCID -> 260000 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7693 - 7698

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2012 - PLUGGED 2/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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	1209	N	915	-0-	-294	-0-	171	1	744	2	N	-0-					153
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	90	1	1366	2	N	84					237
							92	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	148	1	1368	2	N	-0-	100	0			137
04	900	N	896	-0-	-4	-0-	103	1	783	2	N	9					146
							10	9									
05	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	173	1	1205	2	N	13					159
							14	9									
06	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	171	1	1039	2	N	7					166
							8	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	192	1	1186	2	N	17					183
							19	9									
08	1395	N	1100	-0-	-295	-0-	120	1	963	2	N	15					198
							17	9									
09	1230	N	932	-0-	-298	-0-	111	1	813	2	N	7	175	1			30
							8	9									
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	127	1	1118	2	N	-0-					30
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	70	1	970	2	N	44					74
							48	9									
12	961	N	397	-0-	-564	-0-	25	1	371	2	N	1					75
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	2759	X	1367	-0-	-1392	-0-	529	1	835	2	N	3					144
							3	9									
02	2175	X	1426	-0-	-749	-0-	292	1	1057	2	N	70					214
							77	9									
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	455	1	2539	2	N	64	178	1			100
							70	9									
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	375	1	1717	2	N	46					146
							51	9									
05	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	33	1	1402	2	N	31					177
							34	9									
06	2670	N	1771	-0-	-899	-0-	38	1	1681	2	N	47					224
							52	9									
07	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	34	1	2023	2	N	80	186	1			118
							88	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	56	1	1424	2	N	-0-					118
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	60	1	1738	2	N	40					158
							44	9									
10	2108	N	1842	-0-	-266	-0-	62	1	1759	2	N	19					177
							21	9									
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	60	1	1603	2	N	50					227
							55	9									
12	1891	N	1182	-0-	-709	-0-	49	1	1104	2	N	26	178	1			75
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 21,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	217 N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	2	Y	-0-					1
02	T. A.	183	-0-	183	183	1	1	181	2	Y	1					2
						1	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	183					Y	1	1	1			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					2
06	T. A.	222	-0-	222	405	1	1	201	2	Y	18	2	8			18
						20	9									
07	T. A.	1	-0-	1	406	1	2			Y	-0-					18
08	612 X	206	-0-	-406	-0-	1	1	204	2	Y	1	1	8			18
						1	9									
09	210 X	12	-0-	-198	-0-	12	2			Y	-0-					18
10	217 X	66	-0-	-151	-0-	66	2			Y	-0-					18
11	349 X	349	-0-	-0-	-0-	1	1	340	2	Y	7	11	1			14
						8	9									
12	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	19	1	1072	2	Y	57					71
						63	9									

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TELTSCHICK WELL #: 2 RRCID -> 254300 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10351 - 10624

01	17918 X	10679	-0-	-7239	-0-	466	1	10166	3	N	43	165	1			31
						47	9									
02	13833 X	7195	-0-	-6638	-0-	436	1	6560	3	N	181	2	8			210
						199	9									
03	14787 X	6831	-0-	-7956	-0-	466	1	6197	3	N	153	179	1	3	8	181
						168	9									
04	14310 X	6840	-0-	-7470	-0-	451	1	6242	3	N	134	181	1	4	8	130
						147	9									
05	14787 X	6699	-0-	-8088	-0-	466	1	6077	3	N	142	176	1	11	8	85
						156	9									
06	14310 X	5977	-0-	-8333	-0-	451	1	5397	3	N	117	1	8			201
						129	9									
07	14787 X	6147	-0-	-8640	-0-	466	1	5675	3	N	5	5	8			201
						6	9									
08	9331 X	6215	-0-	-3116	-0-	466	1	5731	3	N	16	168	1	1	8	48
						18	9									
09	9030 X	4934	-0-	-4096	-0-	451	1	4276	3	N	188	179	1	5	8	52
						207	9									
10	9331 X	5348	-0-	-3983	-0-	466	1	4794	3	N	80	10	8			122
						88	9									
11	9030 X	4410	-0-	-4620	-0-	451	1	3931	3	N	25	3	8			144
						28	9									
12	9331 X	3680	-0-	-5651	-0-	466	1	3203	3	N	10	1	8			153
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 74,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

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	7533	X	5884	-0-	-1649	-0-	5578	3	306	9	N	278	191	1			331
02	7047	X	2854	-0-	-4193	-0-	2550	3	304	9	N	276	385	1			222
03	5921	X	4260	-0-	-1661	-0-	3740	3	520	9	N	473	570	1			125
04	5730	X	5661	-0-	-69	-0-	5197	3	464	9	N	422	191	1			356
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6009	3	300	9	N	273	378	1			251
06	5700	X	5100	-0-	-600	-0-	4970	3	130	9	N	118	192	1			177
07	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6632	3	331	9	N	301	168	1			310
08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6288	3	122	9	N	111	194	1			227
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6551	3	138	9	N	125					352
10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7180	3	124	9	N	113	188	1			277
11	6750	X	4568	-0-	-2182	-0-	4454	3	114	9	N	104					381
12	6975	X	4295	-0-	-2680	-0-	4161	3	134	9	N	122	376	1			127

TOTAL GAS PROD: 66,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,716

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

01	37541	X	10526	-0-	-27015	-0-	10416	3	110	9	N	100					314
02	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	16010	3	48	9	N	44	189	1			169
03	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16016	3	80	9	N	73					242
04	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14190	3	26	9	N	24					266
05	17174	X	15327	-0-	-1847	-0-	15327	3			N	-0-					266
06	16620	X	13977	-0-	-2643	-0-	13959	3	18	9	N	16					282
07	17174	X	13294	-0-	-3880	-0-	13269	3	25	9	N	23					305
08	16089	X	14688	-0-	-1401	-0-	14599	3	89	9	N	81	186	1			200
09	14820	X	12206	-0-	-2614	-0-	12129	3	77	9	N	70					270
10	15314	X	14049	-0-	-1265	-0-	14006	3	43	9	N	39					309
11	13980	X	9516	-0-	-4464	-0-	9499	3	17	9	N	15					324
12	14694	X	9298	-0-	-5396	-0-	9272	3	26	9	N	24	190	1			158

TOTAL GAS PROD: 159,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

01	64511	X	46168	-0-	-18343	-0-	45878	3	290	9	N	264	358	1			247
02	41237	X	41237	-0-	-0-	-0-	40857	3	380	9	N	345	383	1			209
03	43090	X	43090	-0-	-0-	-0-	42658	3	432	9	N	393	383	1			219
04	44670	X	43838	-0-	-832	-0-	43188	3	650	9	N	591	571	1			239
05	48219	X	48219	-0-	-0-	-0-	47650	3	569	9	N	517	380	1			376
06	44670	X	43103	-0-	-1567	-0-	42673	3	430	9	N	391	380	1			387
07	45291	X	40923	-0-	-4368	-0-	40450	3	473	9	N	430	550	1			267
08	48205	X	35409	-0-	-12796	-0-	34980	3	429	9	N	390	370	1			287
09	53757	X	53757	-0-	-0-	-0-	53261	3	496	9	N	451	374	1			364
10	52943	X	52943	-0-	-0-	-0-	52530	3	413	9	N	375	380	1			359
11	45851	X	45851	-0-	-0-	-0-	45487	3	364	9	N	331	378	1			312
12	54343	X	42647	-0-	-11696	-0-	42358	3	289	9	N	263	355	1			220

TOTAL GAS PROD: 537,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,741

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 224964 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10654 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - PLUGGED 12/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

01	29109	X	22939	-0-	-6170	-0-	22639	3	300	9	N	273	353	1			121
02	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	20795	3	286	9	N	260	170	1			211
03	22242	X	22242	-0-	-0-	-0-	22240	3	2	9	N	2					213
04	22200	X	20555	-0-	-1645	-0-	20514	3	41	9	N	37	177	1			73
05	22940	X	21926	-0-	-1014	-0-	21653	3	273	9	N	248	178	1			143
06	22200	X	18929	-0-	-3271	-0-	18757	3	172	9	N	156	171	1			128
07	22537	X	18441	-0-	-4096	-0-	18185	3	256	9	N	233	177	1			184
08	22227	X	16689	-0-	-5538	-0-	16473	3	216	9	N	196	173	1			207
09	21210	X	18840	-0-	-2370	-0-	18605	3	235	9	N	214	171	1			250
10	21917	X	16376	-0-	-5541	-0-	16166	3	210	9	N	191	174	1			267
11	18930	X	12578	-0-	-6352	-0-	12500	3	78	9	N	71	178	1			160
12	19468	X	12509	-0-	-6959	-0-	12301	3	208	9	N	189	171	1			178

TOTAL GAS PROD: 223,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,070

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-

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)//CONT.// 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81282	27317	-0-	-53965	578971	27052	3	265	9	N	241	192	1			234
02	40948	21587	-0-	-19361	559610	21352	3	235	9	N	214	191	1			257
03	43772	22216	-0-	-21556	538054	21975	3	241	9	N	219	190	1			286
04	42360	20319	-0-	-22041	516013	20115	3	204	9	N	185	190	1			281
05	43772	20009	-0-	-23763	492250	19793	3	216	9	N	196	190	1			287
06	42360	19258	-0-	-23102	469148	19065	3	193	9	N	175	192	1			270
07	43772	15281	-0-	-28491	440657	15097	3	184	9	N	167	185	1			252
08	28861	14588	-0-	-14273	426384	14406	3	182	9	N	165	189	1			228
09	27930	14881	-0-	-13049	413335	14702	3	179	9	N	163	183	1			208
10	28861	13046	-0-	-15815	397520	12981	3	65	9	N	59					267
11	27930	11800	-0-	-16130	381390	11647	3	153	9	N	139	187	1			219
12	28861	11387	-0-	-17474	363916	11229	3	158	9	N	144	190	1			173

TOTAL GAS PROD: 211,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,067

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

01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-		188
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		188
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		188
04	180 N	14	-0-	-166	-0-	14	3		N	-0-		188
05	465 N	11	-0-	-454	-0-	11	3		N	-0-		188
06	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3		N	-0-		188
07	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3		N	-0-		188
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-		188
09	3000 N	3757	-0-	757	757	3757	3		N	-0-		188
10	3100 N	2835	-0-	-265	492	2835	3		N	-0-		188
11	3000 N	3572	-0-	572	1064	3572	3		N	-0-		188
12	2542	2766	-0-	224	1288	2766	3		N	-0-		188

TOTAL GAS PROD: 14,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. JOHN THE BAPTIZER (WX) 79659 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
E.M. HERMES (S)#1 WELL #: 1R RRCID -> 173629 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10082 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. KR. ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 150038 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 842 - 847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2012 - PLUGGED 02/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-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 (1000) 79782 037 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 32 RRCID -> 167811 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1092 - 1100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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_____ 07/03/2012 - PLUGGED 07/03/12

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

01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 266058 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1352 - 1356

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - PLUGGED 04-18-2013

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	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	129	1	1566	2	N	-0-				-0-
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	133	1	1645	2	N	-0-				-0-
03	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	114	1	1337	2	N	-0-				-0-
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	164	1	1714	2	N	-0-				-0-
05	1891 N	1642	-0-	-249	-0-	149	1	1493	2	N	-0-				-0-
06	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	140	1	1264	2	N	-0-				-0-
07	1953 N	1503	-0-	-450	-0-	147	1	1356	2	N	-0-				-0-
08	1643 N	1381	-0-	-262	-0-	139	1	1242	2	N	-0-				-0-
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	125	1	1416	2	N	-0-				-0-
10	1488 N	953	-0-	-535	-0-	109	1	844	2	N	-0-				-0-
11	1350 N	1089	-0-	-261	-0-	137	1	952	2	N	-0-				-0-
12	1581 N	1075	-0-	-506	-0-	160	1	915	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

01	0	4763	-0-	4763	19887	363	1	4400	2	N	-0-				-0-
02	0	4084	-0-	4084	23971	306	1	3778	2	N	-0-				-0-
03	0	4333	-0-	4333	28304	339	1	3994	2	N	-0-				-0-
04	0	4042	-0-	4042	32346	353	1	3689	2	N	-0-				-0-
05	0	4270	-0-	4270	36616	388	1	3882	2	N	-0-				-0-
06	0	3762	-0-	3762	40378	375	1	3387	2	N	-0-				-0-
07	0	4024	-0-	4024	44402	394	1	3630	2	N	-0-				-0-
08	0	4166	-0-	4166	48568	418	1	3748	2	N	-0-				-0-
09	0 W	4289	-0-	4289	52857	348	1	3941	2	N	-0-				-0-
10	0 W	3801	-0-	3801	56658	436	1	3365	2	N	-0-				-0-
11	0 W	3243	-0-	3243	59901	407	1	2836	2	N	-0-				-0-
12	0 W	2465	-0-	2465	62366	368	1	2097	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 47,242 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	806 #	351	-0-	-455	-0-	27	1	324	2	N	-0-					-0-
02	551 #	309	-0-	-242	-0-	23	1	286	2	N	-0-					-0-
03	589 #	237	-0-	-352	-0-	19	1	218	2	N	-0-					-0-
04	570 #	259	-0-	-311	-0-	23	1	236	2	N	-0-					-0-
05	434 #	111	-0-	-323	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
06	330 #	184	-0-	-146	-0-	18	1	166	2	N	-0-					-0-
07	341 #	191	-0-	-150	-0-	19	1	172	2	N	-0-					-0-
08	279 #	143	-0-	-136	-0-	14	1	129	2	N	-0-					-0-
09	334 R	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-					-0-
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	N	-0-					-0-
11	180 #	7	-0-	-173	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	341 #	6	-0-	-335	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1440) 79782 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C. K. JR., ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138594 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1473 - 1477

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2012 - PLUGGED 01/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674 #	1172	-0-	-502	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1566 #	1057	-0-	-509	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1333 #	1052	-0-	-281	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1200 #	799	-0-	-401	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	1240 #	1025	-0-	-215	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1140 #	1003	-0-	-137	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1395 #	1050	-0-	-345	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1380 #	998	-0-	-382	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1426 #	968	-0-	-458	-0-	968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,212 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	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-

SALEM (1500) //CONT.// 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 257658 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1511 - 1677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 4 RRCID -> 269130 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 1432 - 1434

08	0 W	1014	-0-	1014 B	1014	1014	2		N	-0-			-0-
09	0 W	1641	-0-	1641 B	2655	1641	2		N	-0-			-0-
10	0 W	1281	-0-	1281 B	3936	1281	2		N	-0-			-0-
11	0 W	903	-0-	903 B	4839	903	2		N	-0-			-0-
12	0 W	1106	-0-	1106 B	5945	1106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,945 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (1650) 79782 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN 'B' WELL #: 2 RRCID -> 266059 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1557 - 1668

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2262 R	2262	-0-	-0-	-0-	172	1	2090	2	N	-0-			-0-
02	2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	159	1	1964	2	N	-0-			-0-
03	2015 #	1839	-0-	-176	-0-	144	1	1695	2	N	-0-			-0-
04	2190 #	1499	-0-	-691	-0-	131	1	1368	2	N	-0-			-0-
05	2263 #	1587	-0-	-676	-0-	144	1	1443	2	N	-0-			-0-
06	2190 #	1473	-0-	-717	-0-	147	1	1326	2	N	-0-			-0-
07	2263 #	1341	-0-	-922	-0-	131	1	1210	2	N	-0-			-0-
08	1829 #	1078	-0-	-751	-0-	108	1	970	2	N	-0-			-0-
09	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	162	1	1833	2	N	-0-			-0-
10	1581 #	1166	-0-	-415	-0-	134	1	1032	2	N	-0-			-0-
11	1470 #	1095	-0-	-375	-0-	137	1	958	2	N	-0-			-0-
12	2077 #	810	-0-	-1267	-0-	121	1	689	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,268 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

01	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (2100) 79782 387 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 255444 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 2016 - 2020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2172	-0-	-60	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
02	2436 N	1953	-0-	-483	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	1782	-0-	-388	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1352	-0-	-748	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1906	-0-	-171	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1484	-0-	-226	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
08	1891 N	95	-0-	-1796	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

TOTAL GAS PROD: 12,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 4 RRCID -> 257232 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2121 - 2132

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2		N	-0-			-0-
02	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2		N	-0-			-0-
03	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2		N	-0-			-0-
04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2		N	-0-			-0-
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-			-0-
06	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-				N	-0-			-0-
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-				N	-0-			-0-
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-				N	-0-			-0-
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-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: 19,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (2960) 79782 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 35 RRCID -> 151127 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2966 - 2973

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2012 - PLUGGED 02/01/12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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

01	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2		N	-0-					-0-
02	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2		N	-0-					-0-
03	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2		N	-0-					-0-
04	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	2		N	-0-					-0-
05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2		N	-0-					-0-
06	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2		N	-0-					-0-
07	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2		N	-0-					-0-
08	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2		N	-0-					-0-
09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2		N	-0-					-0-
10	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2		N	-0-					-0-
11	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2		N	-0-					-0-
12	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

01	13857	X	13784	-0-	-73	-0-	13784	2		N	-0-					-0-
02	13514	X	12974	-0-	-540	-0-	12974	2		N	-0-					-0-
03	15097	X	13186	-0-	-1911	-0-	13186	2		N	-0-					-0-
04	14610	X	12269	-0-	-2341	-0-	12269	2		N	-0-					-0-
05	15097	X	13644	-0-	-1453	-0-	13644	2		N	-0-					-0-
06	13410	X	12461	-0-	-949	-0-	12461	2		N	-0-					-0-
07	13857	X	13011	-0-	-846	-0-	13011	2		N	-0-					-0-
08	13547	X	13152	-0-	-395	-0-	13152	2		N	-0-					-0-
09	13110	X	10805	-0-	-2305	-0-	10805	2		N	-0-					-0-
10	13547	X	11961	-0-	-1586	-0-	11961	2		N	-0-					-0-
11	12720	X	11157	-0-	-1563	-0-	11157	2		N	-0-					-0-
12	13144	X	11475	-0-	-1669	-0-	11475	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 151846 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3186 - 3190

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_____ 02/03/2012 - PLUGGED 2/3/2012

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	2976 X	2001	-0-	-975 B	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	2726 X	992	-0-	-1734 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1333 X	510	-0-	-823 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	1950 X	132	-0-	-1818 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	2015 X	19	-0-	-1996 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	1950 X	424	-0-	-1526 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	1998 X	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
09	420 N	128	-0-	-292 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	930 N	416	-0-	-514 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	900 N	206	-0-	-694 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,824 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.	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-

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	T. A.	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	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-

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	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SALEM, EAST (2400) //CONT.// 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
MEEK WELL #: 1 RRCID -> 214623 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2314 - 2317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - WELL PLUGGED 1/30/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSLEMAN GU WELL #: A 1 RRCID -> 220044 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 3569 PERF. 2409 - 2412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2012 - P&A 12-29-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN WELL #: B 1 RRCID -> 229484 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2313 - 2316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2013 - P&A 01-03-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, EAST (2400) //CONT.// 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	46	1	7603	2	N	-0-			-0-
02	6409 X	5699	-0-	-710	-0-	102	1	5597	2	N	-0-			-0-
03	6851 X	6016	-0-	-835	-0-	1587	1	4429	2	N	-0-			-0-
04	6900 X	6072	-0-	-828	-0-	2248	1	3824	2	N	-0-			-0-
05	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	51	1	7262	3	N	-0-			-0-
06	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	51	1	7262	3	N	-0-			-0-
07	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	88	1	8565	3	N	-0-			-0-
08	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	91	1	8599	3	N	-0-			-0-
09	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	88	1	7082	3	N	-0-			-0-
10	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	122	1	7268	3	N	-0-			-0-
11	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	108	1	7639	3	N	-0-			-0-
12	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	300	1	6974	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,986 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

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-

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

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-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) //CONT.// 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14385					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14385					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14385					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14385					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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

01	3751 #	3561	-0-	-190	-0-	135	1	3372	2	Y	49	71	1			14
						54	9									
02	3717	3717	-0-	-0-	-0-	138	1	3440	2	Y	126	112	1			28
						139	9									
03	3472	3699	-0-	227	227	138	1	3449	2	Y	102	109	1			21
						112	9									
04	3360	3743	-0-	383	610	140	1	3505	2	Y	89	94	1			16
						98	9									
05	4561	3951	-0-	-610	-0-	159	1	3695	2	Y	88	83	1			21
						97	9									
06	3537	3537	-0-	-0-	-0-	135	1	3370	2	Y	29					50
						32	9									
07	3500	3500	-0-	-0-	-0-	131	1	3270	2	Y	90	116	1			24
						99	9									
08	3875	3661	-0-	-214	-0-	138	1	3448	2	Y	68	44	1			48
						75	9									
09	3750	3202	-0-	-548	-0-	120	1	3012	2	Y	64	92	1			20
						70	9									
10	3875	3634	-0-	-241	-0-	136	1	3395	2	Y	94	92	1			22
						103	9									
11	3540 #	3190	-0-	-350	-0-	119	1	2969	2	Y	93	98	1			17
						102	9									
12	3658 #	2525	-0-	-1133	-0-	94	1	2343	2	Y	80	79	1			18
						88	9									

TOTAL GAS PROD: 41,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	1147 #	1036	-0-	-111	-0-	40 1	996 2	Y	-0-			1
02	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	43 1 47 9	1085 2	Y	43	32 1		12
03	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	52 1 21 9	1289 2	Y	19	19 1		12
04	990 #	662	-0-	-328	-0-	25 1 19 9	618 2	Y	17	9 1		20
05	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	55 1 63 9	1370 2	Y	57	17 1		60
06	1320 #	1248	-0-	-72	-0-	48 1 8 9	1192 2	Y	7			67
07	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	54 1 28 9	1353 2	Y	25	25 1		67
08	1488 #	1408	-0-	-80	-0-	53 1 19 9	1336 2	Y	17	17 1		67
09	1440 #	999	-0-	-441	-0-	38 1 13 9	948 2	Y	12	12 1		67
10	1488 #	1041	-0-	-447	-0-	39 1 15 9	987 2	Y	14	14 1		67
11	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	42 1 19 9	1058 2	Y	17	17 1		67
12	935 R	935	-0-	-0-	-0-	35 1 15 9	885 2	Y	14	14 1		67

TOTAL GAS PROD: 13,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433 #	2412	-0-	-2021	-0-	91	1	2285	2	Y	33	48	1			64
						36	9									
02	3683	3158	-0-	-525	-0-	117	1	2922	2	Y	108	148	1			24
						119	9									
03	3937	3849	-0-	-88	-0-	144	1	3588	2	Y	106	108	1			22
						117	9									
04	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	130	1	3258	2	Y	82	89	1			15
						90	9									
05	4159	4159	-0-	-0-	-0-	156	1	3902	2	Y	92	85	1			22
						101	9									
06	3964	3964	-0-	-0-	-0-	151	1	3777	2	Y	33					55
						36	9									
07	3844 #	3499	-0-	-345	-0-	131	1	3270	2	Y	89	120	1			24
						98	9									
08	3999	3671	-0-	-328	-0-	138	1	3458	2	Y	68	44	1			48
						75	9									
09	3870	3128	-0-	-742	-0-	118	1	2941	2	Y	63	91	1			20
						69	9									
10	3999	3309	-0-	-690	-0-	124	1	3091	2	Y	85	85	1			20
						94	9									
11	3870	3314	-0-	-556	-0-	123	1	3085	2	Y	96	98	1			18
						106	9									
12	3658 #	3495	-0-	-163	-0-	130	1	3243	2	Y	111	104	1			25
						122	9									

TOTAL GAS PROD: 41,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

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	3596 #	2624	-0-	-972	-0-	99	1	2486	2	Y	35	52	1			47
						39	9									
02	3538 #	2513	-0-	-1025	-0-	93	1	2325	2	Y	86	114	1			19
						95	9									
03	3782 #	2593	-0-	-1189	-0-	97	1	2417	2	Y	72	76	1			15
						79	9									
04	3660 #	1548	-0-	-2112	-0-	58	1	1449	2	Y	37	45	1			7
						41	9									
05	2697 #	1503	-0-	-1194	-0-	56	1	1411	2	Y	33	32	1			8
						36	9									
06	2610 #	1182	-0-	-1428	-0-	45	1	1126	2	Y	10					18
						11	9									
07	2697 #	2122	-0-	-575	-0-	79	1	1985	2	Y	53	57	1			14
						58	9									
08	2604 #	2080	-0-	-524	-0-	78	1	1959	2	Y	39	25	1			28
						43	9									
09	2168 R	2168	-0-	-0-	-0-	82	1	2038	2	Y	44	58	1			14
						48	9									
10	2108 #	1875	-0-	-233	-0-	70	1	1753	2	Y	47	50	1			11
						52	9									
11	2040 #	1911	-0-	-129	-0-	71	1	1778	2	Y	56	57	1			10
						62	9									
12	2232 #	844	-0-	-1388	-0-	31	1	783	2	Y	27	31	1			6
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 22,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

SAN ANTONIO BAY, S. (7600) 80121 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PI ENERGY, INC. 664190
STATE TRACT 102 WELL #: 1 U RRCID -> 076545 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7681 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2012 - PLUGGED 8/26/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
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. (1050) 80195 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
SHAW-PRESSEY WELL #: A 1 RRCID -> 097032 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1050 - 1054

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2013 - PLUGGED 07-30-2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 DOMINGO, S. (HOCKLEY) 80197 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
SHAW-PRESSEY WELL #: 1 RRCID -> 096492 COMPL. DATE 10/29/1980 TOTAL DEPTH 3607 PERF. 3495 - 3498

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10474	-0-	10474	237053	8765	3	481	4	N	1116	1076	1			692
							1228	9									
02	0	Z	9350	-0-	9350	246403	7799	3	473	4	N	980	1201	1			471
							1078	9									
03	0	Z	9514	-0-	9514	255917	7953	3	492	4	N	972	851	1			592
							1069	9									
04	0	Z	8776	-0-	8776	264693	7323	3	444	4	N	917	836	1			673
							1009	9									
05	0	Z	7859	-0-	7859	272552	6929	3	930	9	N	845	1043	1			475
06	0	Z	7742	-0-	7742	280294	6447	3	446	4	N	772	689	1			558
							849	9									
07	0	Z	7743	-0-	7743	288037	6430	3	446	4	N	788	1026	1			320
							867	9									
08	0	Z	7519	-0-	7519	295556	6267	3	407	4	N	768	856	1			232
							845	9									
09	0	Z	6665	-0-	6665	302221	5583	3	376	4	N	642	509	1			365
							706	9									
10	308773		6552	-0-	-302221	-0-	5259	3	461	4	N	756	684	1			437
							832	9									
11	5412	R	5412	-0-	-0-	-0-	4240	3	426	4	N	678	187	1			928
							746	9									
12	5526	R	5526	-0-	-0-	-0-	4372	3	422	4	N	665	872	1			721
							732	9									

TOTAL GAS PROD: 93,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,899

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

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					53
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					53
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	1	3	2	N	-0-					53
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	N	1					54
							1	9									
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	2					56
							2	9									
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	99	1	21	2	N	5					61
							6	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	47	1	17	2	N	5					66
							6	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					66
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	158	1	9	2	N	5					71
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			135
02	406	N	17	-0-	-389	-0-	15	1	2	2	N	-0-			135
03	341	N	37	-0-	-304	-0-	32	1	5	2	N	-0-			135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	198	1	42	2	N	-0-			135
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	127	1	45	2	N	-0-			135
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	266	1	48	2	N	-0-			135
09	240	N	119	-0-	-121	-0-	104	1	15	2	N	-0-			135
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			135
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	241	1	48	2	N	-0-			135
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	27	1	6	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	87	1	19	2	N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	69	1	25	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	381	1	58	2	N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	109	1	23	2	N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	51	1	18	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	99	1	13	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 767 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	3182	-0-	-135	-0-	180	1	3002	2	N	-0-					215
02	3161 X	3044	-0-	-117	-0-	198	1	2846	2	N	-0-					215
03	3379 X	3287	-0-	-92	-0-	198	1	3089	2	N	-0-					215
04	3270 X	3114	-0-	-156	-0-	189	1	2925	2	N	-0-	151	1			64
05	3255 X	3118	-0-	-137	-0-	194	1	2924	2	N	-0-					64
06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	212	1	3002	2	N	-0-					64
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	240	1	3097	2	N	-0-					64
08	3286 X	3147	-0-	-139	-0-	237	1	2910	2	N	-0-					64
09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	231	1	3013	2	N	-0-					64
10	3348 X	3010	-0-	-338	-0-	181	1	2829	2	N	-0-					64
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	231	1	3042	2	N	-0-					64
12	3348 X	3192	-0-	-156	-0-	229	1	2963	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 38,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

01	2914 X	2332	-0-	-582	-0-	132	1	2200	2	N	-0-					-0-
02	2523 X	2126	-0-	-397	-0-	138	1	1988	2	N	-0-					-0-
03	2635 X	2183	-0-	-452	-0-	138	1	2045	2	N	-0-					-0-
04	2550 X	1812	-0-	-738	-0-	110	1	1702	2	N	-0-					-0-
05	2325 X	1604	-0-	-721	-0-	100	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	2250 X	1570	-0-	-680	-0-	104	1	1466	2	N	-0-					-0-
07	2263 X	1600	-0-	-663	-0-	115	1	1485	2	N	-0-					-0-
08	2170 X	1465	-0-	-705	-0-	110	1	1355	2	N	-0-					-0-
09	1800 X	1475	-0-	-325	-0-	105	1	1370	2	N	-0-					-0-
10	1612 X	1349	-0-	-263	-0-	81	1	1268	2	N	-0-					-0-
11	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	121	1	1600	2	N	-0-					-0-
12	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	185	1	2392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 206513 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 2648

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2013 - PLUGGED 08-22-2013

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	434 X	-0-	-0-	-434	-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	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	5084	X	3222	-0-	-1862	-0-	960	1	2262	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	-0-	-0-	-4756	-0-					N	-0-					-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-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: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -L- WELL #: 1 RRCID -> 258530 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2790 - 2796

01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
02	5751	X	-0-	-0-	-5751	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2012 - PLUGGED 02/28/12

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

WOOD WELL #: 64 RRCID -> 177188 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4043 - 4047

01	129	X	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	N	-0-					-0-
02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	23	1	99	2	N	-0-					-0-
03	155	X	140	-0-	-15	-0-	23	1	117	2	N	-0-					-0-
04	150	X	117	-0-	-33	-0-	21	1	96	2	N	-0-					-0-
05	155	X	109	-0-	-46	-0-	20	1	89	2	N	-0-					-0-
06	150	X	112	-0-	-38	-0-	22	1	90	2	N	-0-					-0-
07	155	X	111	-0-	-44	-0-	21	1	90	2	N	-0-					-0-
08	158	X	158	-0-	-0-	-0-	33	1	125	2	N	-0-					-0-
09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	29	1	115	2	N	-0-					-0-
10	125	X	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	N	-0-					-0-
11	150	X	111	-0-	-39	-0-	22	1	89	2	N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4100) //CONT.// 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 56 RRCID -> 181638 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4094 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - PLUGGED 12/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

01	558 X	338	-0-	-220	-0-	144	1	194	2	N	-0-			-0-
02	551 X	209	-0-	-342	-0-	82	1	127	2	N	-0-			-0-
03	589 X	204	-0-	-385	-0-	82	1	122	2	N	-0-			-0-
04	570 X	38	-0-	-532	-0-	15	1	23	2	N	-0-			-0-
05	496 X	107	-0-	-389	-0-	47	1	60	2	N	-0-			-0-
06	330 X	180	-0-	-150	-0-	87	1	93	2	N	-0-			-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	138 X	-0-	-0-	-138	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD F WELL #: 69 RRCID -> 190206 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4174 - 4194

01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	123	1	309	2	N	-0-			-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	188	1	289	2	N	-0-			-0-
03	531 X	531	-0-	-0-	-0-	188	1	343	2	N	-0-			-0-
04	449 X	449	-0-	-0-	-0-	179	1	270	2	N	-0-			-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-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: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4100) //CONT.// 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 68-C RRCID -> 192194 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5300 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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	2	N	-0-					-0-
02	87 N	48	-0-	-39	-0-	9	1	39	2	N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	18	1	84	2	N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	2	N	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	49	1	205	2	N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	N	-0-					-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	2	N	-0-					-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	2	N	-0-					-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	49	1	232	2	N	-0-					-0-
11	162 N	98	-0-	-64	-0-	20	1	78	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2012 - PLUGGED 11/28/12

TOTAL GAS PROD: 1,722 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

01	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	145	1	944	2	N	-0-					-0-
02	1247 #	903	-0-	-344	-0-	170	1	733	2	N	-0-					-0-
03	1333 #	1049	-0-	-284	-0-	170	1	879	2	N	-0-					-0-
04	1290 #	1032	-0-	-258	-0-	186	1	846	2	N	-0-					-0-
05	1085 #	740	-0-	-345	-0-	138	1	602	2	N	-0-					-0-
06	1050 #	861	-0-	-189	-0-	167	1	694	2	N	-0-					-0-
07	1054 #	749	-0-	-305	-0-	140	1	609	2	N	-0-					-0-
08	1054 #	850	-0-	-204	-0-	179	1	671	2	N	-0-					-0-
09	1020 #	647	-0-	-373	-0-	132	1	515	2	N	-0-					-0-
10	899 #	871	-0-	-28	-0-	153	1	718	2	N	-0-					-0-
11	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	215	1	859	2	N	-0-					-0-
12	837 #	824	-0-	-13	-0-	187	1	637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,689 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

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	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-

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-

SARCO CREEK (4700) //CONT.// 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD "E" WELL #: 74 RRCID -> 192054 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4798 - 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	2139	X	1974	-0-	-165	-0-	977	1	785	2	N	193	179	1			184
							212	9									
02	2001	X	1656	-0-	-345	-0-	909	1	561	2	N	169	174	1			179
							186	9									
03	1953	X	1630	-0-	-323	-0-	909	1	523	2	N	180	168	1			191
							198	9									
04	1920	X	1690	-0-	-230	-0-	935	1	546	2	N	190	355	1			26
							209	9									
05	1984	X	1638	-0-	-346	-0-	961	1	471	2	N	187	180	1			33
							206	9									
06	1920	X	1449	-0-	-471	-0-	924	1	338	2	N	170	169	1			34
							187	9									
07	1767	X	1343	-0-	-424	-0-	921	1	270	2	N	138					172
							152	9									
08	1736	X	1527	-0-	-209	-0-	961	1	382	2	N	167	182	1			157
							184	9									
09	1680	X	1310	-0-	-370	-0-	915	1	199	2	N	178	172	1			163
							196	9									
10	1643	X	1295	-0-	-348	-0-	942	1	186	2	N	152	180	1			135
							167	9									
11	1470	X	1281	-0-	-189	-0-	915	1	199	2	N	152	176	1			111
							167	9									
12	1519	X	1213	-0-	-306	-0-	938	1	104	2	N	155	166	1			100
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 18,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,031

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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

01	217	X	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	203	X	148	-0-	-55	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	217	X	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	210	X	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	155	X	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	150	X	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	155	X	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	X	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	90	X	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 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	3379	X	3074	-0-	-305	-0-	507	1	2482	2	N	77					201
							85	9									
02	2929	X	2918	-0-	-11	-0-	515	1	2323	2	N	73					274
							80	9									
03	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	515	1	2589	2	N	54					328
							59	9									
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	540	1	2493	2	N	82	176	1			234
							90	9									
05	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	549	1	2334	2	N	94					328
							103	9									
06	3060	X	3021	-0-	-39	-0-	571	1	2371	2	N	72	178	1			222
							79	9									
07	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	562	1	2113	2	N	73					295
							80	9									
08	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	566	1	2074	2	N	52	174	1			173
							57	9									
09	3120	X	2646	-0-	-474	-0-	546	1	2019	2	N	74					247
							81	9									
10	3131	X	2681	-0-	-450	-0-	548	1	2027	2	N	96	175	1			168
							106	9									
11	3030	X	2348	-0-	-682	-0-	522	1	1742	2	N	76					244
							84	9									
12	2759	X	2281	-0-	-478	-0-	519	1	1679	2	N	75	181	1			138
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 33,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

01	961	X	733	-0-	-228	-0-	121	1	612	2	N	-0-					119
02	783	X	699	-0-	-84	-0-	127	1	572	2	N	-0-					119
03	837	X	711	-0-	-126	-0-	127	1	584	2	N	-0-					119
04	810	X	640	-0-	-170	-0-	114	1	526	2	N	-0-	42	1			77
05	744	X	644	-0-	-100	-0-	123	1	521	2	N	-0-					77
06	720	X	603	-0-	-117	-0-	117	1	486	2	N	-0-					77
07	744	X	610	-0-	-134	-0-	128	1	482	2	N	-0-					77
08	713	X	557	-0-	-156	-0-	119	1	438	2	N	-0-					77
09	630	X	509	-0-	-121	-0-	108	1	401	2	N	-0-					77
10	651	X	457	-0-	-194	-0-	97	1	360	2	N	-0-					77
11	600	X	502	-0-	-98	-0-	116	1	386	2	N	-0-					77
12	620	X	558	-0-	-62	-0-	132	1	426	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 7,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "E" WELL #: 95 RRCID -> 205797 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4794 - 4802

01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-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 (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD "E" WELL #: 94 RRCID -> 209449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4814 - 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	2077 X	1518	-0-	-559	-0-	474	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-					N	-0-					-0-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	832 X	-0-	-0-	-832	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 08474 04/14/2012

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362 X	6569	-0-	-2793	-0-	128	1	6441	2	N	-0-					49
02	6960 X	5936	-0-	-1024	-0-	191	1	5745	2	N	-0-					49
03	7440 X	5749	-0-	-1691	-0-	191	1	5558	2	N	-0-					49
04	7200 X	5116	-0-	-2084	-0-	167	1	4949	2	N	-0-	49	1			-0-
05	6572 X	4631	-0-	-1941	-0-	161	1	4470	2	N	-0-					-0-
06	6360 X	3558	-0-	-2802	-0-	133	1	3425	2	N	-0-					-0-
07	6355 X	560	-0-	-5795	-0-	23	1	537	2	N	-0-					-0-
08	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	401	1	3217	2	N	-0-					-0-
09	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	960	1	9418	2	N	-0-					-0-
10	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	754	1	8142	2	N	-0-					-0-
11	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	865	1	7757	2	N	-0-					-0-
12	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	886	1	7938	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 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	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	726	1	2750	2	N	-0-					-0-
02	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	597	1	1683	2	N	-0-					-0-
03	3968 X	812	-0-	-3156	-0-	597	1	215	2	N	-0-					-0-
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	806 X	-0-	-0-	-806	-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: 6,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD "E" WELL #: 105 RRCID -> 215307 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4818 - 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	713 X	531	-0-	-182	-0-	148	1	383	2	N	-0-			-0-
02	638 X	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-			-0-
03	22 X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 08474 03/02/2012

TOTAL GAS PROD: 531 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	1147 X	1128	-0-	-19	-0-	161	1	967	2	N	-0-			-0-
02	1102 X	677	-0-	-425	-0-	127	1	550	2	N	-0-			-0-
03	1178 X	980	-0-	-198	-0-	127	1	853	2	N	-0-			-0-
04	1140 X	1112	-0-	-28	-0-	200	1	912	2	N	-0-			-0-
05	1116 X	1052	-0-	-64	-0-	196	1	856	2	N	-0-			-0-
06	1080 X	959	-0-	-121	-0-	186	1	773	2	N	-0-			-0-
07	1147 X	898	-0-	-249	-0-	167	1	731	2	N	-0-			-0-
08	1147 X	797	-0-	-350	-0-	168	1	629	2	N	-0-			-0-
09	1110 X	633	-0-	-477	-0-	129	1	504	2	N	-0-			-0-
10	1054 X	926	-0-	-128	-0-	162	1	764	2	N	-0-			-0-
11	960 X	869	-0-	-91	-0-	174	1	695	2	N	-0-			-0-
12	899 X	611	-0-	-288	-0-	139	1	472	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-

WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

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.	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 (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 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	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	244	1	4440	2	N	-0-					113
02	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	369	1	5296	2	N	7					120
							8	9									
03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	369	1	5975	2	N	-0-					120
04	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	441	1	6840	2	N	-0-	120	1			-0-
05	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	437	1	6591	2	N	-0-					-0-
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	439	1	6198	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5704	-0-	-961	-0-	410	1	5294	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6058	-0-	-607	-0-	456	1	5602	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5600	-0-	-850	-0-	399	1	5201	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5022	-0-	-1643	-0-	302	1	4720	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	4531	-0-	-1919	-0-	319	1	4212	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4427	-0-	-1618	-0-	317	1	4110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WOOD WELL #: 68 T RRCID -> 191312 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2012 - PLUGGED 11/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	899	N	835	-0-	-64	-0-	256	1	579	2	N	-0-					-0-
02	928	N	620	-0-	-308	-0-	244	1	376	2	N	-0-					-0-
03	899	N	808	-0-	-91	-0-	244	1	564	2	N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	334	1	502	2	N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	488	1	621	2	N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	407	1	431	2	N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	534	1	697	2	N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	544	1	730	2	N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	516	1	674	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	516	1	620	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	505	1	550	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	928	-0-	-312	-0-	361	1	567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) //CONT.// 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-					N	-0-					-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2108	15072	-0-	12964	40621	15028	2	44	9	N	40	162	1			136
02	14188	14188	-0-	-0-	40621	14135	2	53	9	N	48					184
03	2108	12115	-0-	10007	50628	12079	2	36	9	N	33					217
04	63319	12691	-0-	-50628	-0-	12665	2	26	9	N	24					241
05	9130	9130	-0-	-0-	-0-	9085	2	45	9	N	41					282
06	2040	10936	-0-	8896	8896	10918	2	18	9	N	16					298
07	22371	13475	-0-	-8896	-0-	13427	2	48	9	N	44					342
08	2108	13598	-0-	11490	11490	13579	2	19	9	N	17					359
09	2040	12979	-0-	10939	22429	12958	2	21	9	N	19					378
10	35802	13373	-0-	-22429	-0-	13350	2	23	9	N	21					399
11	2040	12744	-0-	10704	10704	12741	2	3	9	N	3					402
12	2108	17780	-0-	15672	26376	17774	2	6	9	N	5					407

TOTAL GAS PROD: 158,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

SARTWELLE, W. (FRIO 3250) 81144 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
LEGACY WELL #: 4 RRCID -> 195339 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3453 - 3457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333 #	419	-0-	-914	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	1054 #	391	-0-	-663	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403	-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: 1,894 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	6697	-0-	-12306	34195	1113	1	5492	2	N	84	183	1			87
						92	9									
02	17777	1717	-0-	-16060	18135	496	1	1191	2	N	27					114
						30	9									
03	19003	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-	87	1			27
04	18390	-0-	-0-	-18390	-0-					N	-0-					27
05	19003	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					27
06	18390	-0-	-0-	-18390	-0-					N	-0-					27
07	19003	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					27
08	19003	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					27
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5619 - 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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	4464	-0-	-1488 B	-0-	81	1	4383	3	Y	-0-			33
02	5249 X	3480	-0-	-1769 B	-0-	66	1	3414	3	Y	-0-			33
03	5549 X	4348	-0-	-1201 B	-0-	78	1	4270	3	Y	-0-			33
04	5280 X	3574	-0-	-1706 B	-0-	52	1	3522	3	Y	-0-			33
05	5456 X	4483	-0-	-973 B	-0-	80	1	4403	3	Y	-0-			33
06	4320 X	4041	-0-	-279 B	-0-	79	1	3962	3	Y	-0-			33
07	5415 X	5415	-0-	-0- B	-0-	106	1	5309	3	Y	-0-			33
08	4495 X	3615	-0-	-880 B	-0-	74	1	3541	3	Y	-0-			33
09	4350 X	4259	-0-	-91 B	-0-	87	1	4172	3	Y	-0-			33
10	5425 X	4585	-0-	-840 B	-0-	99	1	4486	3	Y	-0-			33
11	5250 X	4518	-0-	-732 B	-0-	96	1	4422	3	Y	-0-			33
12	5425 X	4749	-0-	-676 B	-0-	106	1	4643	3	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 51,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMA STEINMANN WELL #: 1 RRCID -> 228004 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14243 - 16859

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

01	14632 X	5811	-0-	-8821 B	-0-	105	1	5706	3	Y	-0-			-0-
02	13688 X	5905	-0-	-7783 B	-0-	112	1	5793	3	Y	-0-			-0-
03	14632 X	4932	-0-	-9700 B	-0-	89	1	4843	3	Y	-0-			-0-
04	8340 X	-0-	-0-	-8340 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	11236 X	11236	-0-	-0- B	-0-	201	1	11035	3	Y	-0-			-0-
06	14178 X	14178	-0-	-0- B	-0-	277	1	13901	3	Y	-0-			-0-
07	11016 X	11016	-0-	-0- B	-0-	215	1	10801	3	Y	-0-			-0-
08	11222 X	4961	-0-	-6261 B	-0-	102	1	4859	3	Y	-0-			-0-
09	14190 X	3548	-0-	-10642 B	-0-	72	1	3476	3	Y	-0-			-0-
10	14663 X	6740	-0-	-7923 B	-0-	145	1	6595	3	Y	-0-			-0-
11	14190 X	6605	-0-	-7585 B	-0-	140	1	6465	3	Y	-0-			-0-
12	11005 X	7364	-0-	-3641 B	-0-	165	1	7199	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	9362	X	8295	-0-	-1067	B	-0-	150	1	8145	3	N	-0-			-0-
02	7917	X	7720	-0-	-197	B	-0-	147	1	7573	3	N	-0-			-0-
03	8463	X	7252	-0-	-1211	B	-0-	131	1	7121	3	N	-0-			-0-
04	8190	X	6639	-0-	-1551	B	-0-	97	1	6542	3	N	-0-			-0-
05	8308	X	7505	-0-	-803	B	-0-	134	1	7371	3	N	-0-			-0-
06	8040	X	7915	-0-	-125	B	-0-	154	1	7761	3	N	-0-			-0-
07	8246	X	2655	-0-	-5591	B	-0-	52	1	2603	3	N	-0-			-0-
08	7502	X	2814	-0-	-4688	B	-0-	58	1	2756	3	N	-0-			-0-
09	9000	X	9000	-0-	-0-	B	-0-	183	1	8817	3	N	-0-			-0-
10	13045	X	13045	-0-	-0-	B	-0-	281	1	12764	3	N	-0-			-0-
11	13320	X	13320	-0-	-0-	B	-0-	283	1	13037	3	N	-0-			-0-
12	13690	X	13690	-0-	-0-	B	-0-	306	1	13384	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231269 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14749 PERF.14562 - 14617

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-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 #: 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

01	35615	X	35615	-0-	-0-	B	-0-	644	1	34971	3	N	-0-					23
02	31347	X	31347	-0-	-0-	B	-0-	596	1	30751	3	N	-0-					23
03	28842	X	28842	-0-	-0-	B	-0-	520	1	28322	3	N	-0-					23
04	29802	X	29802	-0-	-0-	B	-0-	433	1	29369	3	N	-0-					23
05	30395	X	30395	-0-	-0-	B	-0-	543	1	29852	3	N	-0-					23
06	27348	X	27348	-0-	-0-	B	-0-	534	1	26810	3	N	4					27
								4	9									
07	28666	X	28666	-0-	-0-	B	-0-	559	1	28101	3	N	5					32
								6	9									
08	30194	X	28063	-0-	-2131	B	-0-	578	1	27485	3	N	-0-					32
09	29220	X	25615	-0-	-3605	B	-0-	522	1	25093	3	N	-0-					32
10	30194	X	25752	-0-	-4442	B	-0-	555	1	25197	3	N	-0-					32
11	27750	X	24388	-0-	-3362	B	-0-	518	1	23870	3	N	-0-					32
12	28675	X	23913	-0-	-4762	B	-0-	535	1	23378	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 339,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MUENICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370

01	6386	X	3693	-0-	-2693	B	-50381	67	1	3626	3	Y	-0-					4
02	4292	X	4561	-0-	269	B	-50112	87	1	4474	3	Y	-0-					4
03	3906	X	5281	-0-	1375	B	-48737	95	1	5186	3	Y	-0-					4
04	3780	X	4230	-0-	450	B	-48287	61	1	4166	3	Y	3					7
								3	9									
05	4867	X	5475	-0-	608	B	-47679	98	1	5367	3	Y	9					16
								10	9									
06	5100	X	3551	-0-	-1549	B	-47679	69	1	3472	3	Y	9	13	1			12
								10	9									
07	5270	X	3218	-0-	-2052	B	-47679	63	1	3147	3	Y	7					19
								8	9									
08	5487	X	5502	-0-	15	B	-47664	113	1	5378	3	Y	10					29
								11	9									
09	5310	X	5072	-0-	-238	B	-47664	103	1	4954	3	Y	14					43
								15	9									
10	5487	X	6413	-0-	926	B	-46738	138	1	6267	3	Y	7					50
								8	9									
11	5340	X	7512	-0-	2172	B	-44566	159	1	7330	3	Y	21					71
								23	9									
12	5518	X	5497	-0-	-21	B	-44566	123	1	5365	3	Y	8					79
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 60,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	8029 X	5743	-0-	-2286 B	-0-	104	1	5620	3	N	17			46
						19	9							
02	7511 X	6385	-0-	-1126 B	-0-	121	1	6264	3	N	-0-			46
03	7316 X	6055	-0-	-1261 B	-0-	109	1	5943	3	N	3			49
						3	9							
04	6630 X	5397	-0-	-1233 B	-0-	78	1	5319	3	N	-0-			49
05	6851 X	5830	-0-	-1021 B	-0-	104	1	5719	3	N	6			55
						7	9							
06	6600 X	5614	-0-	-986 B	-0-	107	1	5396	3	N	101			156
						111	9							
07	6820 X	5716	-0-	-1104 B	-0-	112	1	5604	3	N	-0-			156
08	6045 X	4724	-0-	-1321 B	-0-	97	1	4627	3	N	-0-			156
09	5640 X	4946	-0-	-694 B	-0-	101	1	4842	3	N	3			159
						3	9							
10	5828 X	5404	-0-	-424 B	-0-	116	1	5280	3	N	7			166
						8	9							
11	5610 X	4958	-0-	-652 B	-0-	105	1	4830	3	N	21			187
						23	9							
12	5704 X	5017	-0-	-687 B	-0-	112	1	4903	3	N	2			189
						2	9							

TOTAL GAS PROD: 65,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

01	14756 X	12291	-0-	-2465 B	-0-	222	1	12069	3	Y	-0-			57
02	10753 X	10753	-0-	-0- B	-0-	205	1	10548	3	Y	-0-			57
03	10482 X	10482	-0-	-0- B	-0-	189	1	10293	3	Y	-0-			57
04	10970 X	10970	-0-	-0- B	-0-	160	1	10810	3	Y	-0-			57
05	12375 X	12375	-0-	-0- B	-0-	221	1	12154	3	Y	-0-			57
06	4959 X	4959	-0-	-0- B	-0-	97	1	4862	3	Y	-0-			57
07	14153 X	14153	-0-	-0- B	-0-	276	1	13877	3	Y	-0-			57
08	12448 X	12448	-0-	-0- B	-0-	256	1	12192	3	Y	-0-			57
09	11970 X	9716	-0-	-2254 B	-0-	198	1	9518	3	Y	-0-			57
10	14167 X	11555	-0-	-2612 B	-0-	249	1	11306	3	Y	-0-			57
11	13710 X	11455	-0-	-2255 B	-0-	243	1	11212	3	Y	-0-			57
12	14167 X	12271	-0-	-1896 B	-0-	274	1	11997	3	Y	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 133,428 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	17050 X	11591	-0-	-5459 B	-0-	210	1	11381	3	Y	-0-					214
02	15193 X	15193	-0-	-0- B	-0-	289	1	14904	3	Y	-0-					214
03	12193 X	12193	-0-	-0- B	-0-	220	1	11973	3	Y	-0-					214
04	11291 X	11291	-0-	-0- B	-0-	164	1	11127	3	Y	-0-					214
05	14185 X	14185	-0-	-0- B	-0-	253	1	13932	3	Y	-0-					214
06	13081 X	13081	-0-	-0- B	-0-	255	1	12816	3	Y	9	164	1			59
						10	9									
07	12158 X	12158	-0-	-0- B	-0-	237	1	11911	3	Y	9					68
						10	9									
08	14229 X	14107	-0-	-122 B	-0-	290	1	13803	3	Y	13					81
						14	9									
09	13770 X	12268	-0-	-1502 B	-0-	250	1	12007	3	Y	10					91
						11	9									
10	14229 X	11631	-0-	-2598 B	-0-	250	1	11371	3	Y	9					100
						10	9									
11	13650 X	11332	-0-	-2318 B	-0-	241	1	11088	3	Y	3					103
						3	9									
12	14105 X	11338	-0-	-2767 B	-0-	253	1	11084	3	Y	1					104
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 150,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	21870 X	21870	-0-	-0- B	-0-	394	1	21398	3	N	71					167
						78	9									
02	17935 X	17935	-0-	-0- B	-0-	339	1	17490	3	N	96	4	1			259
						106	9									
03	17207 X	17207	-0-	-0- B	-0-	309	1	16807	3	N	83	184	1			158
						91	9									
04	14886 X	14886	-0-	-0- B	-0-	216	1	14607	3	N	57					215
						63	9									
05	16429 X	16429	-0-	-0- B	-0-	292	1	16045	3	N	84	177	1			122
						92	9									
06	17257 X	17257	-0-	-0- B	-0-	335	1	16843	3	N	72					194
						79	9									
07	14963 X	14963	-0-	-0- B	-0-	291	1	14611	3	N	55	172	1			77
						61	9									
08	17205 X	16850	-0-	-355 B	-0-	345	1	16420	3	N	77					154
						85	9									
09	17250 X	9805	-0-	-7445 B	-0-	199	1	9567	3	N	35					189
						39	9									
10	17825 X	10519	-0-	-7306 B	-0-	226	1	10256	3	N	34	173	1			50
						37	9									
11	17250 X	9408	-0-	-7842 B	-0-	199	1	9172	3	N	34					84
						37	9									
12	16864 X	6751	-0-	-10113 B	-0-	150	1	6579	3	N	20					104
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 173,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

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	0	Z	71878	-0-	71878 B	1428968	1300	1	70578	3	N	-0-			40
02	0	Z	64815	-0-	64815 B	1493783	1233	1	63582	3	N	-0-			40
03	0	Z	65622	-0-	65622 B	1559405	1183	1	64439	3	N	-0-			40
04	0	Z	62002	-0-	62002 B	1621407	902	1	61100	3	N	-0-			40
05	0	Z	62966	-0-	62966 B	1684373	1124	1	61842	3	N	-0-			40
06	0	Z	61349	-0-	61349 B	1745722	1197	1	60152	3	N	-0-			40
07	1804224	X	58502	-0-	-1745722 B	-0-	1141	1	57359	3	N	2			42
							2	9							
08	58521	X	58521	-0-	-0- B	-0-	1205	1	57316	3	N	-0-			42
09	61230	X	53798	-0-	-7432 B	-0-	1096	1	52693	3	N	8			50
							9	9							
10	63271	X	53056	-0-	-10215 B	-0-	1142	1	51867	3	N	43			93
							47	9							
11	61230	X	50554	-0-	-10676 B	-0-	1074	1	49480	3	N	-0-			93
12	58528	X	49697	-0-	-8831 B	-0-	1111	1	48584	3	N	2			95
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 712,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
PREISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150601 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2978 - 2982

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P&A 02-15-2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (EDWARDS) //CONT.// 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON //CONT.// 103003
SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GARRISON LTD. 295861
SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

01	6293 X	5750	-0-	-543	-0-	455	1	5295	3	N	-0-					187
02	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	488	1	5387	3	N	17					204
						19	9									
03	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	549	1	5888	3	N	19	191	1			32
						21	9									
04	5790 X	5297	-0-	-493	-0-	455	1	4811	3	N	28					60
						31	9									
05	6293 X	6250	-0-	-43	-0-	533	1	5682	3	N	32					92
						35	9									
06	6240 X	5396	-0-	-844	-0-	489	1	4877	3	N	27					119
						30	9									
07	6448 X	5798	-0-	-650	-0-	454	1	5327	3	N	15					134
						17	9									
08	5797 X	5603	-0-	-194	-0-	472	1	5096	3	N	32					166
						35	9									
09	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	540	1	5452	3	N	28					194
						31	9									
10	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	544	1	5622	3	N	27					221
						30	9									
11	5610 X	4253	-0-	-1357	-0-	332	1	3913	3	N	7					228
						8	9									
12	5797 X	4637	-0-	-1160	-0-	425	1	4212	3	N	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 67,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	68944 X	47924	-0-	-21020	-0-	5097	1	39295	2	N	-0-			-0-
						3532	4							
02	60001 X	42224	-0-	-17777	-0-	4897	1	34315	2	N	-0-			-0-
						3012	4							
03	54250 X	43088	-0-	-11162	-0-	5114	1	34787	2	N	-0-			-0-
						3187	4							
04	52500 X	37614	-0-	-14886	-0-	4346	1	30550	2	N	-0-			-0-
						2718	4							
05	49662 X	36175	-0-	-13487	-0-	4221	1	29293	2	N	-0-			-0-
						2661	4							
06	46380 X	32974	-0-	-13406	-0-	4574	1	25961	2	N	-0-			-0-
						2439	4							
07	45136 X	28772	-0-	-16364	-0-	3123	1	23573	2	N	-0-			-0-
						2076	4							
08	43090 X	31159	-0-	-11931	-0-	4167	1	24762	2	N	-0-			-0-
						2230	4							
09	37620 X	27660	-0-	-9960	-0-	4158	1	21462	2	N	-0-			-0-
						2040	4							
10	36177 X	25735	-0-	-10442	-0-	4161	1	19684	3	N	-0-			-0-
						1890	4							
11	32970 X	23078	-0-	-9892	-0-	3465	1	17804	2	N	-0-			-0-
						1809	4							
12	31155 X	22108	-0-	-9047	-0-	3746	1	16734	2	N	-0-			-0-
						1628	4							

TOTAL GAS PROD: 398,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

01	511717 X	479834	-0-	-31883	-0-	15714	1	428722	2	N	-0-			-0-
						35398	4							
02	470264 X	412181	-0-	-58083	-0-	14590	1	366003	2	N	-0-			-0-
						31588	4							
03	502696 X	447857	-0-	-54839	-0-	15365	1	398807	2	N	-0-			-0-
						33685	4							
04	486480 X	436702	-0-	-49778	-0-	14935	1	389453	2	N	-0-			-0-
						32314	4							
05	488343 X	437970	-0-	-50373	-0-	15112	1	389754	2	N	-0-			-0-
						33104	4							
06	464370 X	398700	-0-	-65670	-0-	13882	1	355130	2	N	-0-			-0-
						29688	4							
07	451267 X	410763	-0-	-40504	-0-	14329	1	365962	2	N	-0-			-0-
						30472	4							
08	451267 X	405350	-0-	-45917	-0-	12837	1	362556	2	N	-0-			-0-
						29957	4							
09	436710 X	371554	-0-	-65156	-0-	12234	1	331848	2	N	-0-			-0-
						27472	4							
10	437968 X	383804	-0-	-54164	-0-	12816	1	343018	3	N	-0-			-0-
						27970	4							
11	398700 X	367667	-0-	-31033	-0-	12359	1	328507	2	N	-0-			-0-
						26801	4							
12	410750 X	351145	-0-	-59605	-0-	12623	1	312458	2	N	-0-			-0-
						26064	4							

TOTAL GAS PROD: 4,903,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

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	15872 #	13704	-0-	-2168	-0-	13704	3		Y	-0-			-0-
02	14094 #	9847	-0-	-4247	-0-	9847	3		Y	-0-			-0-
03	15066 #	13983	-0-	-1083	-0-	13983	3		Y	-0-			-0-
04	17550	17840	-0-	290	290	17840	3		Y	-0-			-0-
05	18114	17824	-0-	-290	-0-	17824	3		Y	-0-			-0-
06	16304 R	16304	-0-	-0-	-0-	16304	3		Y	-0-			-0-
07	16083 R	16083	-0-	-0-	-0-	16083	3		Y	-0-			-0-
08	18042	15777	-0-	-2265	-0-	15777	3		Y	-0-			-0-
09	17460	13988	-0-	-3472	-0-	13988	3		Y	-0-			-0-
10	17825 #	15064	-0-	-2761	-0-	15064	3		Y	-0-			-0-
11	16290 #	13388	-0-	-2902	-0-	13388	3		Y	-0-			-0-
12	16089 #	12446	-0-	-3643	-0-	12446	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARPS LAKE, N. (5040) 82757 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FOREST OIL CORPORATION 275740
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	4628 R	4628	-0-	-0-	-0-	976	1	2187	2	N	1332	1567	1			182
						1465	9									
02	5435 R	5435	-0-	-0-	-0-	1208	1	2630	2	N	1452	1267	1			367
						1597	9									
03	4873 R	4873	-0-	-0-	-0-	829	1	2205	2	N	1672	1667	1			372
						1839	9									
04	4470 #	2747	-0-	-1723	-0-	566	1	949	2	N	1120	1121	1			371
						1232	9									
05	5797 #	1606	-0-	-4191	-0-	201	1	357	2	N	953	1101	1			223
						1048	9									
06	5610 #	1932	-0-	-3678	-0-	348	1	543	2	N	946	967	1			202
						1041	9									
07	5797 #	1807	-0-	-3990	-0-	316	1	421	2	N	973	954	1			221
						1070	9									
08	4867 #	1903	-0-	-2964	-0-	350	1	477	2	N	978	1103	1			96
						1076	9									
09	2760 #	1982	-0-	-778	-0-	358	1	542	2	N	984	943	1			137
						1082	9									
10	1984 #	1874	-0-	-110	-0-	382	1	439	2	N	957	946	1			148
						1053	9									
11	1920 #	1638	-0-	-282	-0-	409	1	225	2	N	913	954	1			107
						1004	9									
12	2046 #	1265	-0-	-781	-0-	55	1	312	2	N	816	805	1			118
						898	9									

TOTAL GAS PROD: 31,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,096

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 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	1178 X	405	-0-	-773	-0-	405	1			N	-0-					-0-
02	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	416	1	1312	3	N	-0-					-0-
03	1209 X	930	-0-	-279	-0-	930	1			N	-0-					-0-
04	1170 X	780	-0-	-390	-0-	780	1			N	-0-					-0-
05	1860 X	900	-0-	-960	-0-	900	1			N	-0-					-0-
06	2190 X	720	-0-	-1470	-0-	720	1			N	-0-					-0-
07	2263 X	870	-0-	-1393	-0-	870	1			N	-0-					-0-
08	2263 X	840	-0-	-1423	-0-	840	1			N	-0-					-0-
09	870 X	750	-0-	-120	-0-	750	1			N	-0-					-0-
10	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
11	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
12	868 X	840	-0-	-28	-0-	840	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,503 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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	2728	X	2623	-0-	-105	-0-	2556	2	67	9	Y	61	175	1			98
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1943	2	62	9	Y	56					154
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2583	2	46	9	Y	42					196
04	2610	X	2537	-0-	-73	-0-	2509	2	28	9	Y	25	165	1			56
05	2697	X	2102	-0-	-595	-0-	2054	2	48	9	Y	44					100
06	2550	X	2419	-0-	-131	-0-	2387	2	32	9	Y	29					129
07	2635	X	370	-0-	-2265	-0-	370	2			Y	-0-					129
08	2635	X	428	-0-	-2207	-0-	428	2			Y	-0-					129
09	2550	X	3	-0-	-2547	-0-	3	2			Y	-0-					129
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					129
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					129
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 15,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

SHERIFF SMITH, N.E. (5TH WILCOX) 83154 699 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
B & G ENERGY CORPORATION 040403
STRIDDE WELL #: RRCID -> 160411 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7413

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4619		4757	-0-	138	138	370	1	4387	2	N	-0-					-0-
02	3872	R	3734	-0-	-138	-0-	329	1	3405	2	N	-0-					-0-
03	4619		5088	-0-	469	469	570	1	4518	2	N	-0-					-0-
04	4470		4151	-0-	-319	150	495	1	3656	2	N	-0-					-0-
05	4619		3211	-0-	-1408	-0-	386	1	2825	2	N	-0-					-0-
06	4470		3175	-0-	-1295	-0-	404	1	2771	2	N	-0-					-0-
07	4619		3087	-0-	-1532	-0-	491	1	2596	2	N	-0-					-0-
08	4619		1855	-0-	-2764	-0-	212	1	1643	2	N	-0-					-0-
09	4140	#	4078	-0-	-62	-0-	516	1	3562	2	N	-0-					-0-
10	4195	R	4195	-0-	-0-	-0-	638	1	3557	2	N	-0-					-0-
11	3180	#	2257	-0-	-923	-0-	351	1	1906	2	N	-0-					-0-
12	4216	#	3911	-0-	-305	-0-	571	1	3340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,499 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	9889 X	8423	-0-	-1466	-0-	654	1	7769	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9130	-0-	9130	9130	805	1	8325	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8108	-0-	8108	17238	908	1	7200	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7616	-0-	7616	24854	910	1	6706	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	7846	-0-	7846	32700	943	1	6903	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10937	-0-	10937	43637	1390	1	9547	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	6393	-0-	6393	50030	1016	1	5377	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	9402	-0-	9402	59432	1074	1	8328	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	6082	-0-	6082	65514	769	1	5313	2	N	-0-					-0-
10	69952 X	4438	-0-	-65514	-0-	675	1	3763	2	N	-0-					-0-
11	10680 X	7843	-0-	-2837	-0-	1221	1	6622	2	N	-0-					-0-
12	9393 X	5506	-0-	-3887	-0-	803	1	4703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,724 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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5411	-0-	-820	-0-	421	1	4990	2	N	-0-					-0-
02	5713 X	5165	-0-	-548	-0-	455	1	4710	2	N	-0-					-0-
03	5518 X	3409	-0-	-2109	-0-	382	1	3027	2	N	-0-					-0-
04	5250 X	3136	-0-	-2114	-0-	375	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	5518 X	1817	-0-	-3701	-0-	218	1	1599	2	N	-0-					-0-
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	5518 X	2145	-0-	-3373	-0-	341	1	1804	2	N	-0-					-0-
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	422	1	3275	2	N	-0-					-0-
09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	515	1	3554	2	N	-0-					-0-
10	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	525	1	2925	2	N	-0-					-0-
11	3570 X	1461	-0-	-2109	-0-	228	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	4216 X	3261	-0-	-955	-0-	476	1	2785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,021 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	8246 X	5338	-0-	-2908	-0-	415	1	4923	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1702	-0-	1702	1702	151	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1702					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	164	-0-	164	1866	20	1	144	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	103	-0-	103	1969	12	1	91	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	48	-0-	48	2017	6	1	42	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	75	-0-	75	2092	12	1	63	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	283	-0-	283	2375	32	1	251	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2375					N	-0-					-0-
10	2515 N	140	-0-	-2375	-0-	22	1	118	2	N	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,923 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

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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	34				633
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	7				640
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	101				741
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718					N	18				759
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718					N	5				764
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718					N	23				787
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718					N	24	188	1		623
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	102718					N	-0-				623
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	24				647
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	14				661
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	26	194	1		493
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	25				518

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8215	5274	-0-	-2941	-0-	454	1	4820	3	N	-0-					-0-
02	7685	4062	-0-	-3623	-0-	328	1	3734	3	N	-0-					-0-
03	6005	3620	-0-	-2385	-0-	268	1	3352	3	N	-0-					-0-
04	5400	3004	-0-	-2396	-0-	289	1	2715	3	N	-0-					-0-
05	5580	2418	-0-	-3162	-0-	301	1	2117	3	N	-0-					-0-
06	5100 #	2179	-0-	-2921	-0-	338	1	1841	3	N	-0-					-0-
07	4340 #	1984	-0-	-2356	-0-	377	1	1607	3	N	-0-					-0-
08	3193	1643	-0-	-1550	-0-	361	1	1282	3	N	-0-					-0-
09	3000 #	1014	-0-	-1986	-0-	222	1	792	3	N	-0-					-0-
10	4681	4681	-0-	-0-	-0-	513	1	4168	3	N	-0-					-0-
11	6229	6229	-0-	-0-	-0-	558	1	5671	3	N	-0-					-0-
12	5562	5562	-0-	-0-	-0-	604	1	4958	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,670 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

01	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
02	9541 X	-0-	-0-	-9541	-0-					N	-0-					-0-
03	10199 X	5328	-0-	-4871	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
04	9870 X	6116	-0-	-3754	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
05	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	6830	2	176	9	N	160					160
06	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	5763	2	410	9	N	373	371	1			162
07	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	5485	2	842	9	N	765	755	1			172
08	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	6346	2	1422	9	N	1293	1156	1			309
09	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	6412	2	1714	9	N	1558	1343	1			524
10	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	7053	2	2163	9	N	1966	2255	1			235
11	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	6189	2	2167	9	N	1970	1919	1			286
12	6913 X	4962	-0-	-1951	-0-	2984	2	1978	9	N	1798	1713	1			371

TOTAL GAS PROD: 69,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,883

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	SHUT IN	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	713 #	222	-0-	-491	-0-	163 2	59 9	N	54			530
02	522 #	298	-0-	-224	-0-	297 2	1 9	N	1			531
03	527 #	134	-0-	-393	-0-	108 2	26 9	N	24	358 1		197
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	28			225
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	10			235
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	109			344
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	109			453
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	158	345 1		266
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85			351
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	133	339 1		145
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	131			276
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140			416

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

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 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4484 - 4492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (PETTUS) //CONT.// 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, CORA WELL #: 1 RRCID -> 131519 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 4320 - 4324

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2013 - PLUGGED 08-05-2013

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5921	-0-	-0- B	-0-	1879	1	4042	2	N	-0-					118
02	5404 X	5404	-0-	-0- B	-0-	1729	1	3675	2	N	-0-					118
03	5915 X	5915	-0-	-0- B	-0-	1872	1	4043	2	N	-0-					118
04	6018 X	6018	-0-	-0- B	-0-	1871	1	4147	2	N	-0-					118
05	6230 X	6230	-0-	-0- B	-0-	1861	1	4358	2	N	10					128
						11	9									
06	6105 X	6105	-0-	-0- B	-0-	1950	1	4142	2	N	12					140
						13	9									
07	6413 X	6413	-0-	-0- B	-0-	2157	1	4241	2	N	14					154
						15	9									
08	5642 X	4582	-0-	-1060 B	-0-	1775	1	2807	2	N	-0-	154	1			-0-
09	5919 X	5919	-0-	-0- B	-0-	1902	1	4017	2	N	-0-					-0-
10	6112 X	6112	-0-	-0- B	-0-	1900	1	4212	2	N	-0-					-0-
11	6047 X	6047	-0-	-0- B	-0-	1872	1	4175	2	N	-0-					-0-
12	6069 X	6069	-0-	-0- B	-0-	1837	1	4232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (YEGUA 4760) //CONT.// 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	609	N	103	-0-	-506	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
09	630	N	153	-0-	-477	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	128	-0-	-1205	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	827	-0-	-463	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 131621 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 4765 - 4767

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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
EXPRESS OIL CO. 257068
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2780	-0-	-382	-0-	2714	2	66	9	N	60	159	1			8
02	2755	X	2201	-0-	-554	-0-	2157	2	44	9	N	40					48
03	2821	X	2628	-0-	-193	-0-	2595	2	33	9	N	30					78
04	2730	X	2205	-0-	-525	-0-	2172	2	33	9	N	30					108
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3662	2	33	9	N	30					138
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3185	2	33	9	N	30	134	1			34
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3145	2	33	9	N	30					64
08	3689	X	2741	-0-	-948	-0-	2719	2	22	9	N	20					84
09	3570	X	3043	-0-	-527	-0-	3032	2	11	9	N	10					94
10	3689	X	2497	-0-	-1192	-0-	2486	2	11	9	N	10					104
11	3210	X	2876	-0-	-334	-0-	2853	2	23	9	N	21	115	1			10
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3271	2	23	9	N	21					31

TOTAL GAS PROD: 34,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

01	3937	X	2061	-0-	-1876	-0-	1961	2	100	9	N	91	159	1			22
02	3045	X	1469	-0-	-1576	-0-	1425	2	44	9	N	40					62
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3180	2	121	9	N	110	164	1			8
04	2250	X	1202	-0-	-1048	-0-	1191	2	11	9	N	10					18
05	2046	X	918	-0-	-1128	-0-	907	2	11	9	N	10					28
06	3180	X	380	-0-	-2800	-0-	380	2			N	-0-					28
07	3286	X	113	-0-	-3173	-0-	113	2			N	-0-					28
08	3286	X	105	-0-	-3181	-0-	105	2			N	-0-					28
09	1200	X	102	-0-	-1098	-0-	102	2			N	-0-					28
10	930	X	104	-0-	-826	-0-	104	2			N	-0-					28
11	390	X	101	-0-	-289	-0-	101	2			N	-0-					28
12	124	X	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

SLICK-WILCOX (LULING) 84091 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOFFORD, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 109942 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7514 - 7539

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 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	2139 #	2013	-0-	-126	-0-	245	1	1768	2	N	-0-					-0-
02	2088 #	1935	-0-	-153	-0-	254	1	1681	2	N	-0-					-0-
03	2232 #	2023	-0-	-209	-0-	225	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	2160 #	1957	-0-	-203	-0-	245	1	1712	2	N	-0-					-0-
05	2108 #	2052	-0-	-56	-0-	334	1	1718	2	N	-0-					-0-
06	2010 #	1852	-0-	-158	-0-	306	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	2077 #	2019	-0-	-58	-0-	331	1	1688	2	N	-0-					-0-
08	2046 #	1631	-0-	-415	-0-	102	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	1980 #	1067	-0-	-913	-0-	15	1	1052	2	N	-0-					-0-
10	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,549 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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	2	N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	17	1	39	2	N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	N	-0-					-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	16	1	56	2	N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	N	-0-					-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	2	N	-0-					-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	19	1	66	2	N	-0-					-0-
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	8	1	26	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 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

01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36712			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36712			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36712			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36712			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36712			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36712			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36712			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36712			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36712			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36712			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36712			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36712			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	2666 #	1927	-0-	-739	-0-	1927	2	N	-0-			-0-
02	2494 #	1893	-0-	-601	-0-	1893	2	N	-0-			-0-
03	2418 #	2109	-0-	-309	-0-	2109	2	N	-0-			-0-
04	2564 R	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-			-0-
05	2589 R	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2	N	-0-			-0-
06	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-			-0-
07	2635 #	2320	-0-	-315	-0-	2320	2	N	-0-			-0-
08	2726 R	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2	N	-0-			-0-
09	2550 #	2419	-0-	-131	-0-	2419	2	N	-0-			-0-
10	2741 R	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	N	-0-			-0-
11	2640 #	2476	-0-	-164	-0-	2476	2	N	-0-			-0-
12	2728 #	2334	-0-	-394	-0-	2334	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,535 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	1612 #	1464	-0-	-148	-0-	108	1	1356	2	N	-0-					-0-
02	1508 #	1189	-0-	-319	-0-	88	1	1101	2	N	-0-					-0-
03	1581 #	1315	-0-	-266	-0-	97	1	1218	2	N	-0-					-0-
04	1530 #	1401	-0-	-129	-0-	104	1	1297	2	N	-0-					-0-
05	1457 #	1311	-0-	-146	-0-	97	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	1410 #	1150	-0-	-260	-0-	85	1	1065	2	N	-0-					-0-
07	1271 #	1081	-0-	-190	-0-	80	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	114	1	1422	2	N	-0-					-0-
09	1410 #	999	-0-	-411	-0-	74	1	925	2	N	-0-					-0-
10	1302 #	1180	-0-	-122	-0-	87	1	1093	2	N	-0-					-0-
11	1140 #	942	-0-	-198	-0-	70	1	872	2	N	-0-					-0-
12	1550 #	853	-0-	-697	-0-	63	1	790	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,421 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

01	0	96	-0-	96	44592	30	1	66	2	N	-0-					119
02	0	-0-	-0-	-0-	44592					N	-0-					119
03	0	70	-0-	70	44662	15	1	55	3	N	-0-					119
04	0	-0-	-0-	-0-	44662					N	9					128
05	0	391	-0-	391	45053	135	1	212	3	N	40	168	1			-0-
						44	9									
06	0	437	-0-	437	45490	135	1	302	3	N	-0-					-0-
07	10368	339	-0-	-10029	35461	105	1	234	3	N	-0-					-0-
08	11904	119	-0-	-11785	23676	45	1	74	3	N	-0-					-0-
09	11520	241	-0-	-11279	12397	150	1	72	2	N	17					17
						19	9									
10	11904	168	-0-	-11736	661	155	1	13	2	N	-0-					17
11	11520	174	-0-	-11346	-0-	150	1	24	2	N	-0-					17
12	11904	1238	-0-	-10666	-0-	155	1	1083	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SOL PARKS (3385) 84509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH B WELL #: 12 RRCID -> 201301 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3366 - 3382

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2013 - PLUGGED 09-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TEJONES OPERATING CORPORATION 841338
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8074	-0-	-0-	-8074	-0-					N	-0-					-0-
10	11377	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
11	11010 #	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
12	11377 #	4284	-0-	-7093	-0-	4156	2	128	9	N	116					116

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

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-

BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

01	1643 #	786	-0-	-857	-0-	50	1	736	2	N	-0-					134
02	1537 #	307	-0-	-1230	-0-	10	1	297	2	N	-0-					134
03	1457 #	386	-0-	-1071	-0-	386	2			N	-0-					134
04	840 #	750	-0-	-90	-0-	750	2			N	-0-					134
05	868 #	446	-0-	-422	-0-	446	2			N	-0-					134
06	750 #	529	-0-	-221	-0-	529	2			N	-0-					134
07	775 #	520	-0-	-255	-0-	520	2			N	-0-					134
08	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1024	2	164	9	N	149	14	8			269
09	750 #	238	-0-	-512	-0-	138	2	100	9	N	91	178	1			182
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	114	183	1			113
11	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					N	103					216
12	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (1700) 84978 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 174146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1762 - 1778

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2012 - PLUGGED 08/03/12

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	1457 X	571	-0-	-886	-0-	571	2		N	-0-			-0-
02	1363 X	603	-0-	-760	-0-	603	2		N	-0-			-0-
03	868 X	593	-0-	-275	-0-	593	2		N	-0-			-0-
04	570 X	398	-0-	-172	-0-	398	2		N	-0-			-0-
05	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
06	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
07	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
08	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
09	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
10	1085 X	1030	-0-	-55	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
11	1530 X	1024	-0-	-506	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
12	1581 X	938	-0-	-643	-0-	938	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,902 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC. 503646
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	9145 #	8060	-0-	-1085	-0-	8060	2		N	-0-			-0-
02	9019 #	8156	-0-	-863	-0-	8156	2		N	-0-			-0-
03	9641 #	9328	-0-	-313	-0-	9328	2		N	-0-			-0-
04	9330 #	7006	-0-	-2324	-0-	7006	2		N	-0-			-0-
05	8711 #	7259	-0-	-1452	-0-	7259	2		N	-0-			-0-
06	8430 #	6811	-0-	-1619	-0-	6811	2		N	-0-			-0-
07	9331 #	6409	-0-	-2922	-0-	6409	2		N	-0-			-0-
08	8029	6714	-0-	-1315	-0-	6714	2		N	-0-			-0-
09	7049 R	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2		N	-0-			-0-
10	7254 #	6700	-0-	-554	-0-	6700	2		N	-0-			-0-
11	6810 #	6645	-0-	-165	-0-	6645	2		N	-0-			-0-
12	7285 #	6768	-0-	-517	-0-	6768	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,905 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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
BOWMAN, FRED INC. 084370
CLARK, GARY WELL #: 3 RRCID -> 220902 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3234 - 3236

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - P & A 11-13-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SPEAKS (3200) //CONT.// 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. //CONT.// 582558
VIKING VENTURES WELL #: 1 RRCID -> 174996 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3302 - 3305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 "A" WELL #: 2 RRCID -> 175000 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (5260 YEGUA) 84978 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC. 503646
CHENEY-GUSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229823 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 5278 - 5295

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2011 - PLUGGED 12/14/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (9400 WILCOX) 84978 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 255327 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16098 PERF. 9122 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2012 - REC'D G-1(NO TEST),10/28/11,COMP.DT.12/10/09.

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

01	651 #	423	-0-	-228	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	563 R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
03	713 #	521	-0-	-192	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
04	690 #	530	-0-	-160	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	713 #	599	-0-	-114	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	589 #	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
08	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
09	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
10	589 #	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
11	600 #	513	-0-	-87	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
12	713 #	443	-0-	-270	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12703 - 15047

01	3224 X	3048	-0-	-176	-0-	19	1	2999	2	Y	27	9	1	9	8	27
						30	9									
02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	371	1	2689	2	Y	22	4	8			45
						24	9									
03	2108 X	1031	-0-	-1077	-0-	118	1	913	2	Y	-0-	45	1			-0-
04	2940 X	2810	-0-	-130	-0-	485	1	2322	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
05	3286 X	3125	-0-	-161	-0-	585	1	2523	2	Y	15	2	8			13
						17	9									
06	2580 X	1152	-0-	-1428	-0-	176	1	933	2	Y	39	9	1	20	8	23
						43	9									
07	2666 X	681	-0-	-1985	-0-	123	1	556	2	Y	2	22	1	1	8	2
						2	9									
08	2666 X	2226	-0-	-440	-0-	365	1	1861	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2580 X	2137	-0-	-443	-0-	360	1	1777	2	Y	-0-					-0-
10	2666 X	901	-0-	-1765	-0-	154	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	2160 X	324	-0-	-1836	-0-	50	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	2232 X	260	-0-	-1972	-0-	43	1	217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	558	X	419	-0-	-139	-0-	3	1	414	2	Y	2	20	1			22
							2	9									
02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	977	1	7075	2	Y	11					33
							12	9									
03	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	1655	1	12845	2	Y	294	76	1			251
							323	9									
04	3000	N	10682	-0-	7682	7682	1805	1	8638	2	Y	217					468
							239	9									
05	13607	X	5925	-0-	-7682	-0-	1101	1	4746	2	Y	71	340	1			199
							78	9									
06	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	2484	1	13176	2	Y	198	133	1	13	8	251
							218	9									
07	14198	X	7388	-0-	-6810	-0-	1313	1	5915	2	Y	145	234	1			162
							160	9									
08	14198	X	7749	-0-	-6449	-0-	1244	1	6342	2	Y	148	148	1			162
							163	9									
09	13740	X	7348	-0-	-6392	-0-	1207	1	5951	2	Y	173	176	1			159
							190	9									
10	14198	X	416	-0-	-13782	-0-	50	1	245	2	Y	110					269
							121	9									
11	13740	X	9329	-0-	-4411	-0-	1403	1	7744	2	Y	165	173	1			261
							182	9									
12	7750	X	4871	-0-	-2879	-0-	803	1	4005	2	Y	57					318
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 92,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1643	N	837	-0-	-806	-0-	5	1	818	2	Y	13	9	1	1	8	21
							14	9									
02	1392	N	649	-0-	-743	-0-	77	1	558	2	Y	13					34
							14	9									
03	1550	N	750	-0-	-800	-0-	86	1	664	2	Y	-0-	34	1			-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	143	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	158	1	680	2	Y	11					11
							12	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	125	1	660	2	Y	14	7	1			18
							15	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	170	1	766	2	Y	-0-	17	1			1
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	151	1	768	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	143	1	707	2	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	130	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	106	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	743	-0-	-125	-0-	124	1	619	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	26660	X	15118	-0-	-11542	-0-	97	1	14999	2	Y	20	9	1	2	8	27
							22	9									
02	24592	X	16671	-0-	-7921	-0-	2020	1	14631	2	Y	18	1	8			44
							20	9									
03	22754	X	17347	-0-	-5407	-0-	1980	1	15367	2	Y	-0-	44	1			-0-
04	22050	X	15299	-0-	-6751	-0-	2644	1	12655	2	Y	-0-					-0-
05	18972	X	15539	-0-	-3433	-0-	2924	1	12601	2	Y	13	1	8			12
							14	9									
06	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	2777	1	14731	2	Y	35	8	1	16	8	23
							39	9									
07	17825	X	16950	-0-	-875	-0-	3078	1	13870	2	Y	2	22	1	1	8	2
							2	9									
08	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	3431	1	17490	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	3186	1	15711	2	Y	-0-					-0-
10	18135	X	15928	-0-	-2207	-0-	2721	1	13207	2	Y	-0-					-0-
11	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	2942	1	16234	2	Y	-0-					-0-
12	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	3165	1	15780	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	5642	X	3090	-0-	-2552	-0-	20	1	3053	2	Y	15	8	1			23
							17	9									
02	4988	X	2813	-0-	-2175	-0-	340	1	2459	2	Y	13					36
							14	9									
03	4216	X	3036	-0-	-1180	-0-	347	1	2689	2	Y	-0-	36	1			-0-
04	3510	X	2897	-0-	-613	-0-	500	1	2395	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3627	X	2873	-0-	-754	-0-	539	1	2324	2	Y	9					9
							10	9									
06	2400	X	2231	-0-	-169	-0-	350	1	1856	2	Y	23	6	1	12	8	14
							25	9									
07	2480	X	2191	-0-	-289	-0-	397	1	1787	2	Y	6	13	1	1	8	6
							7	9									
08	2480	X	1846	-0-	-634	-0-	303	1	1542	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	2220	N	1742	-0-	-478	-0-	294	1	1448	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2201	N	1772	-0-	-429	-0-	303	1	1469	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	276	1	1522	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	286	1	1424	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

01	3782 X	2892	-0-	-890	-0-	18	1	2796	2	Y	71	117	1			187
						78	9									
02	3538 X	2929	-0-	-609	-0-	346	1	2505	2	Y	71					258
						78	9									
03	3441 X	3028	-0-	-413	-0-	346	1	2682	2	Y	-0-	258	1			-0-
04	3360 X	3032	-0-	-328	-0-	524	1	2508	2	Y	-0-					-0-
05	3410 X	3077	-0-	-333	-0-	577	1	2486	2	Y	13					13
						14	9									
06	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	481	1	2550	2	Y	20	9	1	1	8	23
						22	9									
07	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	589	1	2653	2	Y	-0-	22	1			1
08	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	561	1	2861	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	537	1	2648	2	Y	-0-					-0-
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	558	1	2706	2	Y	-0-					-0-
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	477	1	2633	2	Y	-0-					-0-
12	3100 X	3029	-0-	-71	-0-	489	1	2438	2	Y	93					93
						102	9									

TOTAL GAS PROD: 37,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

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	34729 X	34729	-0-	-0-	-0-	222	1	34486	2	Y	19	9	1	1	8	27
						21	9									
02	39034 X	32791	-0-	-6243	-0-	3976	1	28795	2	Y	18					45
						20	9									
03	42811 X	35497	-0-	-7314	-0-	4052	1	31445	2	Y	-0-	45	1			-0-
04	41430 X	32328	-0-	-9102	-0-	5587	1	26741	2	Y	-0-					-0-
05	42811 X	34463	-0-	-8348	-0-	6491	1	27972	2	Y	-0-					-0-
06	33780 X	31664	-0-	-2116	-0-	5019	1	26620	2	Y	23	3	8			20
						25	9									
07	34906 X	32036	-0-	-2870	-0-	5816	1	26208	2	Y	11	18	1			13
						12	9									
08	35472 X	35472	-0-	-0-	-0-	5818	1	29654	2	Y	-0-	12	1			1
09	33360 X	29443	-0-	-3917	-0-	4964	1	24479	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	34472 X	32933	-0-	-1539	-0-	5627	1	27306	2	Y	-0-					-0-
11	33780 X	33115	-0-	-665	-0-	5081	1	28034	2	Y	-0-					-0-
12	35223 X	35223	-0-	-0-	-0-	5884	1	29339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15509	-0-	-3184	-0-	96	1	15413	2	N	-0-					47
02	16704	X	15816	-0-	-888	-0-	93	1	15723	2	N	-0-					47
03	16864	X	16213	-0-	-651	-0-	91	1	16122	2	N	-0-					47
04	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	100	1	15723	2	N	-0-					47
05	16895	X	15728	-0-	-1167	-0-	106	1	15622	2	N	-0-					47
06	16350	X	14907	-0-	-1443	-0-	89	1	14818	2	N	-0-					47
07	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	115	1	16917	2	N	-0-					47
08	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	101	1	16681	2	N	-0-					47
09	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	104	1	15769	2	N	-0-					47
10	17019	X	15139	-0-	-1880	-0-	115	1	15024	2	N	-0-					47
11	16470	X	14019	-0-	-2451	-0-	89	1	13930	2	N	-0-					47
12	16182	X	14247	-0-	-1935	-0-	98	1	14149	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 187,088 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	8680	8652	-0-	-28	-0-	8652	2		N	-0-			-0-
02	7438 R	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2		N	-0-			-0-
03	8265 R	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2		N	-0-			-0-
04	8250	8431	-0-	181	181	8431	2		N	-0-			-0-
05	8752	8571	-0-	-181	-0-	8571	2		N	-0-			-0-
06	8250	8055	-0-	-195	-0-	8055	2		N	-0-			-0-
07	8525	8209	-0-	-316	-0-	8209	2		N	-0-			-0-
08	8375	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2		N	-0-			-0-
09	8100	7348	-0-	-752	-0-	7348	2		N	-0-			-0-
10	8370	7776	-0-	-594	-0-	7776	2		N	-0-			-0-
11	8100	6624	-0-	-1476	-0-	6624	2		N	-0-			-0-
12	8370	7532	-0-	-838	-0-	7532	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,276 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	3574	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
02	2261	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
03	2296	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
04	600	1438	-0-	838	838	1438	2		N	-0-			-0-
05	2681	1843	-0-	-838	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
06	1288	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
07	1658	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
08	1256	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
09	1836	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, N. (3232 SD) 84980 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAXMIN RESOURCES, LLC 534350
REISSIG, E. W. SAWYER WELL #: 1 RRCID -> 074562 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 3983 PERF. 3232 - 3236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2012 - PLUGGED 08/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, N. (3232 SD) //CONT.// 84980 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAXMIN RESOURCES, LLC //CONT.// 534350
REISSIG, E. W. SAWYER WELL #: 2 RRCID -> 164229 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3215 - 3217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2012 - PLUGGED 08/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EAGLE FORD HUNTER RESOURCES,INC. 238337
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13335 - 13350

01	7626	14022	-0-	6396	6396	14022	2			N	-0-					155
02	2030	12314	-0-	10284	16680	12314	2			N	-0-					155
03	23727	6047	-0-	-17680	-0-	6047	2			N	-0-					155
04	6083	6083	-0-	-0-	-0-	6047	2	36	9	N	33					188
05	2170	5761	-0-	3591	3591	5686	2	75	9	N	68	193	1			63
06	2100	5745	-0-	3645	7236	5642	2	103	9	N	94					157
07	12487	5048	-0-	-7439	-0-	4920	2	128	9	N	116	181	1			92
08	6045 #	5102	-0-	-943	-0-	5036	2	66	9	N	60					152
09	6347 R	6347	-0-	-0-	-0-	6292	2	55	9	N	50					202
10	5952 #	5594	-0-	-358	-0-	5558	2	36	9	N	33	177	1			58
11	5760 #	5423	-0-	-337	-0-	5346	2	77	9	N	70					128
12	6572 #	4579	-0-	-1993	-0-	4557	2	22	9	N	20					148

TOTAL GAS PROD: 82,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

01	7347 X	3673	-0-	-3674	-0-	379	1	3268	2	Y	24					38
						26	9									
02	6728 X	6609	-0-	-119	-0-	257	1	6350	2	Y	2	39	1			1
						2	9									
03	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	392	1	7006	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	561	1	8669	2	Y	6					6
						7	9									
05	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	552	1	7033	2	Y	6	4	1			8
						7	9									
06	7170 X	7087	-0-	-83	-0-	567	1	6491	2	Y	26	11	1			23
						29	9									
07	8401 X	7258	-0-	-1143	-0-	516	1	6714	2	Y	25					48
						28	9									
08	8401 X	6214	-0-	-2187	-0-	526	1	5630	2	Y	53	69	1			32
						58	9									
09	8130 X	6747	-0-	-1383	-0-	580	1	6156	2	Y	10					42
						11	9									
10	7595 X	6360	-0-	-1235	-0-	571	1	5789	2	Y	-0-					42
11	7080 X	6089	-0-	-991	-0-	570	1	5511	2	Y	7					49
						8	9									
12	6665 X	5754	-0-	-911	-0-	585	1	5169	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 80,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	2149	-0-	-2284	-0-	222	1	1915	2	Y	11					20
						12	9									
02	2755 X	2324	-0-	-431	-0-	90	1	2234	2	Y	-0-	20	1			-0-
03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	221	1	3948	2	Y	-0-					-0-
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	177	1	2734	2	Y	3					3
						3	9									
05	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	216	1	2747	2	Y	4	2	1			5
						4	9									
06	2880 X	2799	-0-	-81	-0-	223	1	2558	2	Y	16	7	1			14
						18	9									
07	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	516	1	6714	2	Y	18					32
						20	9									
08	2976 X	1554	-0-	-1422	-0-	131	1	1404	2	Y	17	39	1			10
						19	9									
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	257	1	2728	2	Y	7					17
						8	9									
10	2976 X	2760	-0-	-216	-0-	248	1	2512	2	Y	-0-					17
11	2880 X	1461	-0-	-1419	-0-	137	1	1320	2	Y	4					21
						4	9									
12	4340 X	1039	-0-	-3301	-0-	106	1	933	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 34,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

01	434 X	422	-0-	-12	-0-	44	1	378	2	N	-0-					-0-
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	-0-					-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	785 X	785	-0-	-0-	-0-	48	1	737	2	N	-0-					-0-
05	558 X	472	-0-	-86	-0-	34	1	438	2	N	-0-					-0-
06	480 X	352	-0-	-128	-0-	28	1	324	2	N	-0-					-0-
07	806 X	268	-0-	-538	-0-	19	1	249	2	N	-0-					-0-
08	806 X	249	-0-	-557	-0-	21	1	228	2	N	-0-					-0-
09	780 X	282	-0-	-498	-0-	24	1	258	2	N	-0-					-0-
10	465 X	296	-0-	-169	-0-	27	1	269	2	N	-0-					-0-
11	360 X	246	-0-	-114	-0-	23	1	223	2	N	-0-					-0-
12	279 X	126	-0-	-153	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	465	X	123	-0-	-342	-0-	13	1	110	2	N	-0-					89
02	377	X	286	-0-	-91	-0-	10	1	258	2	N	16					105
							18	9									
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					105
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-					105
05	310	X	257	-0-	-53	-0-	19	1	238	2	N	-0-					105
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	2	N	-0-					105
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	N	-0-					105
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	N	-0-					105
09	450	X	432	-0-	-18	-0-	37	1	395	2	N	-0-					105
10	465	X	380	-0-	-85	-0-	34	1	346	2	N	-0-					105
11	450	X	377	-0-	-73	-0-	35	1	342	2	N	-0-					105
12	465	X	332	-0-	-133	-0-	34	1	298	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10132	-0-	10132	10132	1053	1	9072	2	Y	6					110
							7	9									
02	39373	X	29241	-0-	-10132	-0-	1121	1	27692	2	Y	389	288	1			211
							428	9									
03	24659	X	24659	-0-	-0-	-0-	1291	1	23059	2	Y	281	357	1			135
							309	9									
04	18711	X	18711	-0-	-0-	-0-	1131	1	17462	2	Y	107					242
							118	9									
05	31248	X	15792	-0-	-15456	-0-	1142	1	14560	2	Y	82	168	1			156
							90	9									
06	15960	X	12087	-0-	-3873	-0-	968	1	11090	2	Y	26	159	1			23
							29	9									
07	16492	X	13924	-0-	-2568	-0-	991	1	12907	2	Y	24					47
							26	9									
08	16492	X	12230	-0-	-4262	-0-	1040	1	11132	2	Y	53	68	1			32
							58	9									
09	15960	X	10061	-0-	-5899	-0-	865	1	9186	2	Y	9					41
							10	9									
10	15810	X	10579	-0-	-5231	-0-	950	1	9629	2	Y	-0-					41
11	13470	X	10738	-0-	-2732	-0-	1006	1	9723	2	Y	8					49
							9	9									
12	11842	X	10408	-0-	-1434	-0-	1048	1	9271	2	Y	81					130
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 178,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, SE. (3600) 84983 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOWMAN, FRED INC. 084370
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 216372 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3612 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - P & A 11-13-12

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	5776	R	5776	-0-	-0-	-0-	103	1	5673	2	N	-0-					-0-
02	5626	#	5421	-0-	-205	-0-	105	1	5316	2	N	-0-					-0-
03	6014	#	5610	-0-	-404	-0-	480	1	5130	2	N	-0-					-0-
04	5820	#	5714	-0-	-106	-0-	468	1	5246	2	N	-0-					-0-
05	6093	R	6093	-0-	-0-	-0-	330	1	5763	2	N	-0-					-0-
06	6011	R	6011	-0-	-0-	-0-	339	1	5672	2	N	-0-					-0-
07	6374		6374	-0-	-0-	-0-	341	1	6033	2	N	-0-					-0-
08	6334		6334	-0-	-0-	-0-	334	1	6000	2	N	-0-					-0-
09	6096		6096	-0-	-0-	-0-	337	1	5759	2	N	-0-					-0-
10	6262		5993	-0-	-269	-0-	336	1	5657	2	N	-0-					-0-
11	6067		6067	-0-	-0-	-0-	346	1	5721	2	N	-0-					-0-
12	6262		6173	-0-	-89	-0-	340	1	5833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,662 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

01	2914 X	2679	-0-	-235	-0-	169	1	2510	2	N	-0-			-0-
02	2581 N	2493	-0-	-88	-0-	150	1	2343	2	N	-0-			-0-
03	2666 N	2600	-0-	-66	-0-	181	1	2419	2	N	-0-			-0-
04	2580 N	2442	-0-	-138	-0-	188	1	2254	2	N	-0-			-0-
05	2666 N	2437	-0-	-229	-0-	202	1	2235	2	N	-0-			-0-
06	2520 N	2296	-0-	-224	-0-	169	1	2127	2	N	-0-			-0-
07	2511 N	2297	-0-	-214	-0-	172	1	2125	2	N	-0-			-0-
08	2449 N	1706	-0-	-743	-0-	106	1	1600	2	N	-0-			-0-
09	2310 N	2128	-0-	-182	-0-	177	1	1951	2	N	-0-			-0-
10	2294 N	2190	-0-	-104	-0-	163	1	2027	2	N	-0-			-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	127	1	1782	2	N	-0-			-0-
12	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	214	1	1902	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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-

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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	203 N	10	-0-	-193	-0-	1	1	5	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	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: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 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	28696 X	28696	-0-	-0-	-0-	5609	1	22958	3	Y	117					117
						129	9									
02	32045 X	24815	-0-	-7230	-0-	5151	1	19601	3	Y	57					174
						63	9									
03	34255 X	25173	-0-	-9082	-0-	5522	1	19615	3	Y	33					207
						36	9									
04	33150 X	24505	-0-	-8645	-0-	5344	1	19154	3	Y	6	174	1			39
						7	9									
05	29140 X	24697	-0-	-4443	-0-	5540	1	19157	3	Y	-0-					39
06	27750 X	22277	-0-	-5473	-0-	5334	1	16943	3	Y	-0-					39
07	26474 X	23331	-0-	-3143	-0-	5547	1	17698	3	Y	78					117
						86	9									
08	22621 X	22621	-0-	-0-	-0-	5497	1	17124	3	Y	-0-					117
09	21162 X	21162	-0-	-0-	-0-	5310	1	15851	3	Y	1	1	8			117
						1	9									
10	19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	5431	1	13835	3	Y	-0-					117
11	20833 X	20833	-0-	-0-	-0-	5336	1	15497	3	Y	-0-					117
12	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	5572	1	16393	3	Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 279,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3338	-0-	-2397	-0-	43	1	3295	3	N	-0-					45
02	3799	X	3529	-0-	-270	-0-	896	1	2633	3	N	-0-					45
03	4061	X	3218	-0-	-843	-0-	1069	1	2149	3	N	-0-					45
04	3930	X	2803	-0-	-1127	-0-	1415	1	1388	3	N	-0-					45
05	3782	X	3481	-0-	-301	-0-	1731	1	1750	3	N	-0-					45
06	3660	X	3389	-0-	-271	-0-	2119	1	1270	3	N	-0-					45
07	3782	X	2301	-0-	-1481	-0-	975	1	1326	3	N	-0-					45
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	1389	1	1614	3	N	-0-					45
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	625	1	1611	3	N	-0-					45
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1138	1	1373	3	N	-0-					45
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	1808	1	1041	3	N	-0-					45
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	1421	1	1250	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 35,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5797	X	3444	-0-	-2353	-0-	217	1	3227	2	N	-0-					27
02	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	400	1	6270	2	N	118					145
							130	9									
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	448	1	5970	2	N	-0-					145
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	458	1	5507	2	N	122	199	1			68
							134	9									
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	494	1	5476	2	N	-0-					68
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	425	1	5338	2	N	84					152
							92	9									
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	432	1	5342	2	N	-0-					152
08	6045	X	4996	-0-	-1049	-0-	311	1	4685	2	N	-0-					152
09	5850	X	5827	-0-	-23	-0-	483	1	5308	2	N	33	123	1			62
							36	9									
10	6045	X	5842	-0-	-203	-0-	435	1	5407	2	N	-0-					62
11	5850	X	5557	-0-	-293	-0-	362	1	5052	2	N	130					192
							143	9									
12	6045	X	5486	-0-	-559	-0-	556	1	4930	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 68,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 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	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	983	1	14586	2	N	-0-					93
02	15370 X	14351	-0-	-1019	-0-	862	1	13489	2	N	-0-					93
03	16430 X	16144	-0-	-286	-0-	1123	1	14967	2	N	49					142
						54	9									
04	15900 X	4684	-0-	-11216	-0-	357	1	4298	2	N	26					168
						29	9									
05	16151 X	8412	-0-	-7739	-0-	696	1	7716	2	N	-0-					168
06	15630 X	12953	-0-	-2677	-0-	954	1	11966	2	N	30					198
						33	9									
07	16151 X	9800	-0-	-6351	-0-	733	1	9067	2	N	-0-					198
08	15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	968	1	14570	2	N	22	192	1			28
						24	9									
09	14360 X	14360	-0-	-0-	-0-	1198	1	13162	2	N	-0-					28
10	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	1063	1	13215	2	N	-0-					28
11	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	869	1	12141	2	N	-0-					28
12	8680 X	3009	-0-	-5671	-0-	305	1	2704	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 142,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

01	12555 X	10149	-0-	-2406	-0-	616	1	9153	2	N	345	194	1			321
						380	9									
02	11716 X	9865	-0-	-1851	-0-	572	1	8951	2	N	311	392	1			240
						342	9									
03	12524 X	10377	-0-	-2147	-0-	702	1	9357	2	N	289	195	1			334
						318	9									
04	12090 X	9779	-0-	-2311	-0-	731	1	8784	2	N	240	387	1			187
						264	9									
05	11470 X	10100	-0-	-1370	-0-	808	1	8955	2	N	306	192	1			301
						337	9									
06	10200 X	9002	-0-	-1198	-0-	648	1	8128	2	N	205	197	1			309
						226	9									
07	10540 X	9779	-0-	-761	-0-	696	1	8614	2	N	426	383	1			352
						469	9									
08	9548 X	9266	-0-	-282	-0-	574	1	8638	2	N	49	192	1			209
						54	9									
09	9240 X	9172	-0-	-68	-0-	745	1	8184	2	N	221	185	1			245
						243	9									
10	9548 X	9431	-0-	-117	-0-	665	1	8272	2	N	449	377	1			317
						494	9									
11	9240 X	9070	-0-	-170	-0-	601	1	8400	2	N	63	185	1			195
						69	9									
12	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	947	1	8401	2	N	280	188	1			287
						308	9									

TOTAL GAS PROD: 115,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,184

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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-

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

01	17050 X	15553	-0-	-1497	-0-	972	1	14434	2	N	134					216
						147	9									
02	14094 X	14049	-0-	-45	-0-	837	1	13107	2	N	95	193	1			118
						105	9									
03	15066 X	14698	-0-	-368	-0-	1016	1	13542	2	N	127					245
						140	9									
04	14580 X	13640	-0-	-940	-0-	1039	1	12484	2	N	106	192	1			159
						117	9									
05	15066 X	14137	-0-	-929	-0-	1161	1	12875	2	N	92	199	1			52
						101	9									
06	14580 X	13365	-0-	-1215	-0-	984	1	12348	2	N	30					82
						33	9									
07	15004 X	13580	-0-	-1424	-0-	1005	1	12425	2	N	136					218
						150	9									
08	13950 X	13106	-0-	-844	-0-	809	1	12183	2	N	104	199	1			123
						114	9									
09	13500 X	12675	-0-	-825	-0-	1049	1	11531	2	N	86					209
						95	9									
10	13950 X	12928	-0-	-1022	-0-	956	1	11882	2	N	82	180	1			111
						90	9									
11	13380 X	12097	-0-	-1283	-0-	802	1	11205	2	N	82					193
						90	9									
12	13578 X	12232	-0-	-1346	-0-	1230	1	10905	2	N	88					281
						97	9									

TOTAL GAS PROD: 162,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	222	1	3298	2	N	199					272
							219	9									
02	3393	X	3392	-0-	-1	-0-	198	1	3093	2	N	92	266	1			98
							101	9									
03	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	245	1	3267	2	N	38					136
							42	9									
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	262	1	3155	2	N	174	192	1			118
							191	9									
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	292	1	3237	2	N	171	191	1			98
							188	9									
06	3510	X	3490	-0-	-20	-0-	252	1	3166	2	N	65					163
							72	9									
07	3627	X	3603	-0-	-24	-0-	261	1	3229	2	N	103					266
							113	9									
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	214	1	3227	2	N	164	196	1			234
							180	9									
09	3420	X	3361	-0-	-59	-0-	277	1	3041	2	N	39	182	1			91
							43	9									
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	253	1	3142	2	N	168	191	1			68
							185	9									
11	3420	X	3265	-0-	-155	-0-	218	1	3047	2	N	-0-					68
12	3534	X	3484	-0-	-50	-0-	337	1	2990	2	N	143					211
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 42,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

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	744	N	703	-0-	-41	-0-	42	1	631	2	N	27					110
							30	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	627	2	N	43	126	1			27
							47	9									
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	46	1	611	2	N	13					40
							14	9									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	604	2	N	40					80
							44	9									
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	53	1	583	2	N	15					95
							17	9									
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	47	1	590	2	N	20					115
							22	9									
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	46	1	572	2	N	32					147
							35	9									
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	39	1	582	2	N	23					170
							25	9									
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	604	2	N	20					190
							22	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	53	1	661	2	N	35	180	1			45
							39	9									
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	45	1	625	2	N	28					73
							31	9									
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	67	1	597	2	N	20					93
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: RRCID -> 199789 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14632 PERF.11751 - 11758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A COND	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3085	2	21	9	N	19					89
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3302	2	20	9	N	18					107
03	4061 X	2710	-0-	-1351	-0-	2692	2	18	9	N	16					123
04	3930 X	2331	-0-	-1599	-0-	2297	2	34	9	N	31					154
05	4061 X	3137	-0-	-924	-0-	3105	2	32	9	N	29					183
06	3450 X	2957	-0-	-493	-0-	2929	2	28	9	N	25					208
07	3565 X	2575	-0-	-990	-0-	2562	2	13	9	N	12	178	1			42
08	3131 X	2992	-0-	-139	-0-	2966	2	26	9	N	24					66
09	3030 X	1915	-0-	-1115	-0-	1897	2	18	9	N	16					82
10	3131 X	1997	-0-	-1134	-0-	1983	2	14	9	N	13					95
11	2970 X	1915	-0-	-1055	-0-	1907	2	8	9	N	7					102
12	3007 X	1990	-0-	-1017	-0-	1978	2	12	9	N	11					113

TOTAL GAS PROD: 30,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	1154	1	4723	3	Y	7					123
							8	9									
02	T. A.		5347	-0-	5347	5347	1112	1	4233	3	Y	2					125
							2	9									
03	T. A.		5339	-0-	5339	10686	1168	1	4148	3	Y	21					146
							23	9									
04	15901	X	5215	-0-	-10686	-0-	1130	1	4049	3	Y	33					179
							36	9									
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	1156	1	3996	3	Y	-0-					179
06	5700	X	4788	-0-	-912	-0-	1146	1	3642	3	Y	-0-					179
07	5704	X	4884	-0-	-820	-0-	1149	1	3668	3	Y	61					240
							67	9									
08	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1199	1	3735	3	Y	-0-					240
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	1170	1	3492	3	Y	5	174	1			71
							6	9									
10	4805	X	4505	-0-	-300	-0-	1265	1	3222	3	Y	16					87
							18	9									
11	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	1144	1	3323	3	Y	25					112
							28	9									
12	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	1124	1	3307	3	Y	100	172	1			40
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 59,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	2945	X	2008	-0-	-937	-0-	127	1	1881	2	N	-0-					28
02	2697	X	1824	-0-	-873	-0-	109	1	1715	2	N	-0-					28
03	2883	X	1944	-0-	-939	-0-	136	1	1808	2	N	-0-					28
04	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	140	1	1679	2	N	-0-					28
05	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	156	1	1732	2	N	-0-					28
06	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	130	1	1625	2	N	-0-					28
07	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	130	1	1610	2	N	-0-					28
08	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	99	1	1488	2	N	-0-					28
09	1770	N	1375	-0-	-395	-0-	115	1	1260	2	N	-0-					28
10	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	100	1	1247	2	N	-0-					28
11	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	89	1	1241	2	N	-0-					28
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	149	1	1326	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 20,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2	EXT	-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-

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	667	N	-0-	-0-	-667	-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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	56	1	621	2	N	-0-			27
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			27
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	N	-0-			27
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	86	1	1288	2	N	-0-			27
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	164	1	1804	2	N	-0-			27
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	86	1	1063	2	N	-0-			27
11	1320	N	656	-0-	-664	-0-	44	1	612	2	N	-0-			27
12	2046	N	355	-0-	-1691	-0-	36	1	319	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

01	5208	X	4849	-0-	-359	-0-	306	1	4543	2	N	-0-			70
02	4756	X	4543	-0-	-213	-0-	273	1	4270	2	N	-0-			70
03	5084	X	4816	-0-	-268	-0-	336	1	4480	2	N	-0-			70
04	4860	X	4653	-0-	-207	-0-	357	1	4296	2	N	-0-			70
05	4960	X	4762	-0-	-198	-0-	394	1	4368	2	N	-0-			70
06	4710	X	4441	-0-	-269	-0-	328	1	4113	2	N	-0-			70
07	4867	X	4701	-0-	-166	-0-	352	1	4349	2	N	-0-			70
08	4743	X	4695	-0-	-48	-0-	292	1	4403	2	N	-0-			70
09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	392	1	4304	2	N	-0-			70
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	358	1	4449	2	N	-0-			70
11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	308	1	4300	2	N	-0-			70
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	484	1	4295	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 56,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	1198	1	17804	2	Y	16			43
							18	9							
02	12586	X	6992	-0-	-5594	-0-	420	1	6572	2	Y	-0-			43
03	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	1228	1	16368	2	Y	-0-			43
04	13020	X	10119	-0-	-2901	-0-	777	1	9342	2	Y	-0-			43
05	13454	X	9202	-0-	-4252	-0-	761	1	8441	2	Y	-0-			43
06	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-			43
07	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-			43
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-			43
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-			43
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-			43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 62,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	22847 X	21767	-0-	-1080	-0-	1373	1	20394	2	N	-0-			110
02	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	1217	1	19058	2	N	-0-			110
03	21271 X	21271	-0-	-0-	-0-	1482	1	19761	2	N	25			135
						28	9							
04	20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	1577	1	18952	2	N	-0-			135
05	20745 X	20745	-0-	-0-	-0-	1717	1	19028	2	N	-0-			135
06	20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	1482	1	18600	2	N	-0-			135
07	20491 X	20377	-0-	-114	-0-	1524	1	18853	2	N	-0-			135
08	20925 X	19881	-0-	-1044	-0-	1236	1	18614	2	N	28			163
						31	9							
09	20250 X	19154	-0-	-1096	-0-	1597	1	17557	2	N	-0-			163
10	20739 X	19530	-0-	-1209	-0-	1454	1	18076	2	N	-0-			163
11	20070 X	18648	-0-	-1422	-0-	1245	1	17403	2	N	-0-			163
12	20367 X	19158	-0-	-1209	-0-	1941	1	17217	2	N	-0-			163

TOTAL GAS PROD: 241,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	27063 X	24415	-0-	-2648	-0-	1540	1	22875	2	N	-0-			25
02	23780 X	22801	-0-	-979	-0-	1367	1	21399	2	N	32			57
						35	9							
03	25420 X	23867	-0-	-1553	-0-	1666	1	22201	2	N	-0-			57
04	24600 X	22872	-0-	-1728	-0-	1756	1	21116	2	N	-0-			57
05	25017 X	23180	-0-	-1837	-0-	1918	1	21262	2	N	-0-			57
06	23640 X	22342	-0-	-1298	-0-	1649	1	20693	2	N	-0-			57
07	24366 X	22693	-0-	-1673	-0-	1697	1	20996	2	N	-0-			57
08	23343 X	22399	-0-	-944	-0-	1395	1	21004	2	N	-0-			57
09	22590 X	21442	-0-	-1148	-0-	1788	1	19654	2	N	-0-			57
10	23188 X	21845	-0-	-1343	-0-	1626	1	20219	2	N	-0-			57
11	22350 X	20913	-0-	-1437	-0-	1395	1	19495	2	N	21			78
						23	9							
12	22692 X	21278	-0-	-1414	-0-	2156	1	19122	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 270,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	8060 X	6329	-0-	-1731	-0-	399	1	5930	2	N	-0-			68
02	6293 X	4957	-0-	-1336	-0-	298	1	4659	2	N	-0-			68
03	6727 X	6168	-0-	-559	-0-	430	1	5738	2	N	-0-			68
04	6120 X	5311	-0-	-809	-0-	408	1	4903	2	N	-0-			68
05	6324 X	4290	-0-	-2034	-0-	355	1	3935	2	N	-0-			68
06	6120 X	5525	-0-	-595	-0-	408	1	5117	2	N	-0-			68
07	6169 X	5028	-0-	-1141	-0-	376	1	4652	2	N	-0-			68
08	5270 X	2714	-0-	-2556	-0-	169	1	2545	2	N	-0-			68
09	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	508	1	5585	2	N	-0-			68
10	5270 X	4944	-0-	-326	-0-	368	1	4576	2	N	-0-			68
11	5100 X	4542	-0-	-558	-0-	303	1	4239	2	N	-0-			68
12	5270 X	2196	-0-	-3074	-0-	223	1	1973	2	N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 58,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	1118	1	10322	3	Y	-0-			-0-
02	9889 X	9390	-0-	-499	-0-	442	1	8948	3	Y	-0-			-0-
03	9796 X	8180	-0-	-1616	-0-	38	1	8142	3	Y	-0-			-0-
04	10380 X	8995	-0-	-1385	-0-	36	1	8959	3	Y	-0-			-0-
05	10726 X	8298	-0-	-2428	-0-	34	1	8264	3	Y	-0-			-0-
06	10380 X	7062	-0-	-3318	-0-	30	1	7032	3	Y	-0-			-0-
07	10044 X	8252	-0-	-1792	-0-	34	1	8218	3	Y	-0-			-0-
08	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	36	1	8040	3	Y	-0-			-0-
09	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	29	1	7535	3	Y	-0-			-0-
10	7440 X	5632	-0-	-1808	-0-	26	1	5606	3	Y	-0-			-0-
11	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	31	1	7648	3	Y	-0-			-0-
12	7440 X	7257	-0-	-183	-0-	32	1	7225	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2294 N	2253	-0-	-41	-0-	220	1	2033	3	Y	-0-			-0-
02	2146 X	2100	-0-	-46	-0-	99	1	2001	3	Y	-0-			-0-
03	2294 X	2180	-0-	-114	-0-	10	1	2170	3	Y	-0-			-0-
04	2220 X	1966	-0-	-254	-0-	8	1	1958	3	Y	-0-			-0-
05	2263 X	2037	-0-	-226	-0-	8	1	2029	3	Y	-0-			-0-
06	2190 X	1655	-0-	-535	-0-	7	1	1648	3	Y	-0-			-0-
07	2232 X	2086	-0-	-146	-0-	9	1	2077	3	Y	-0-			-0-
08	2046 N	1982	-0-	-64	-0-	9	1	1973	3	Y	-0-			-0-
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	7	1	1904	3	Y	-0-			-0-
10	2077 N	1867	-0-	-210	-0-	9	1	1858	3	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1887	-0-	-33	-0-	8	1	1879	3	Y	-0-			-0-
12	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	8	1	1931	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

01	9765 X	9007	-0-	-758	-0-	880	1	8127	3	Y	-0-			-0-
02	9483 X	7677	-0-	-1806	-0-	362	1	7315	3	Y	-0-			-0-
03	9858 X	7679	-0-	-2179	-0-	35	1	7644	3	Y	-0-			-0-
04	9540 X	6533	-0-	-3007	-0-	26	1	6507	3	Y	-0-			-0-
05	9672 X	7127	-0-	-2545	-0-	29	1	7098	3	Y	-0-			-0-
06	8730 X	6703	-0-	-2027	-0-	29	1	6674	3	Y	-0-			-0-
07	8215 X	7406	-0-	-809	-0-	31	1	7375	3	Y	-0-			-0-
08	7223 X	6949	-0-	-274	-0-	31	1	6918	3	Y	-0-			-0-
09	6900 X	6356	-0-	-544	-0-	24	1	6332	3	Y	-0-			-0-
10	7223 X	5007	-0-	-2216	-0-	23	1	4984	3	Y	-0-			-0-
11	6990 X	5762	-0-	-1228	-0-	23	1	5739	3	Y	-0-			-0-
12	7223 X	5867	-0-	-1356	-0-	26	1	5841	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

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	4061 X	3381	-0-	-680	-0-	213	1	3168	2	N	-0-			-0-
02	3596 X	3418	-0-	-178	-0-	205	1	3213	2	N	-0-			-0-
03	3844 X	3303	-0-	-541	-0-	230	1	3073	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	2962	-0-	-428	-0-	227	1	2735	2	N	-0-			-0-
05	3658 X	3423	-0-	-235	-0-	283	1	3140	2	N	-0-			-0-
06	3540 X	2933	-0-	-607	-0-	216	1	2717	2	N	-0-			-0-
07	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	291	1	3593	2	N	-0-			-0-
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	217	1	3267	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	1248	-0-	-2052	-0-	104	1	1144	2	N	-0-			-0-
10	3875 X	52	-0-	-3823	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-			-0-
12	3875 X	25	-0-	-3850	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,113 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	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	288	1	4283	2	N	-0-			72
02	4408 X	3726	-0-	-682	-0-	224	1	3502	2	N	-0-			72
03	4712 X	3737	-0-	-975	-0-	261	1	3476	2	N	-0-			72
04	4560 X	2875	-0-	-1685	-0-	221	1	2654	2	N	-0-			72
05	4557 X	3499	-0-	-1058	-0-	290	1	3209	2	N	-0-			72
06	4410 X	3590	-0-	-820	-0-	265	1	3325	2	N	-0-			72
07	3968 X	3499	-0-	-469	-0-	262	1	3237	2	N	-0-			72
08	3751 X	2866	-0-	-885	-0-	178	1	2688	2	N	-0-			72
09	3600 X	2782	-0-	-818	-0-	232	1	2550	2	N	-0-			72
10	3720 X	3446	-0-	-274	-0-	257	1	3189	2	N	-0-			72
11	3600 X	2959	-0-	-641	-0-	198	1	2761	2	N	-0-			72
12	3503 X	1758	-0-	-1745	-0-	178	1	1580	2	N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 39,308 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	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	1159	1	10695	3	Y	-0-			-0-
02	10933 X	10064	-0-	-869	-0-	474	1	9590	3	Y	-0-			-0-
03	11284 X	9620	-0-	-1664	-0-	44	1	9576	3	Y	-0-			-0-
04	11460 X	8878	-0-	-2582	-0-	36	1	8842	3	Y	-0-			-0-
05	11842 X	9381	-0-	-2461	-0-	38	1	9343	3	Y	-0-			-0-
06	11460 X	8417	-0-	-3043	-0-	36	1	8381	3	Y	-0-			-0-
07	10757 X	9576	-0-	-1181	-0-	40	1	9536	3	Y	-0-			-0-
08	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	42	1	9313	3	Y	-0-			-0-
09	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	33	1	8660	3	Y	-0-			-0-
10	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	39	1	8453	3	Y	-0-			-0-
11	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	35	1	8688	3	Y	-0-			-0-
12	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	37	1	8490	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,580 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	8463 X	8022	-0-	-441	-0-	784	1	7238	3	Y	-0-			-0-
02	7917 X	6995	-0-	-922	-0-	330	1	6665	3	Y	-0-			-0-
03	8525 X	6654	-0-	-1871	-0-	31	1	6623	3	Y	-0-			-0-
04	8250 X	6806	-0-	-1444	-0-	27	1	6779	3	Y	-0-			-0-
05	8525 X	1718	-0-	-6807	-0-	7	1	1711	3	Y	-0-			-0-
06	7770 X	3892	-0-	-3878	-0-	17	1	3875	3	Y	-0-			-0-
07	7471 X	3325	-0-	-4146	-0-	14	1	3311	3	Y	-0-			-0-
08	7037 X	3406	-0-	-3631	-0-	15	1	3391	3	Y	-0-			-0-
09	6810 X	4248	-0-	-2562	-0-	16	1	4232	3	Y	-0-			-0-
10	4030 X	2875	-0-	-1155	-0-	13	1	2862	3	Y	-0-			-0-
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	16	1	4003	3	Y	-0-			-0-
12	4402 X	2904	-0-	-1498	-0-	13	1	2891	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,864 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	13051	X	12808	-0-	-243	-0-	1252	1	11556	3	Y	-0-					-0-
02	12499	X	11405	-0-	-1094	-0-	537	1	10868	3	Y	-0-					-0-
03	13361	X	10728	-0-	-2633	-0-	49	1	10679	3	Y	-0-					-0-
04	12930	X	11466	-0-	-1464	-0-	46	1	11420	3	Y	-0-					-0-
05	12927	X	11518	-0-	-1409	-0-	47	1	11471	3	Y	-0-					-0-
06	12390	X	9530	-0-	-2860	-0-	41	1	9489	3	Y	-0-					-0-
07	12183	X	11938	-0-	-245	-0-	49	1	11889	3	Y	-0-					-0-
08	11253	X	10555	-0-	-698	-0-	47	1	10508	3	Y	-0-					-0-
09	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	42	1	11066	3	Y	-0-					-0-
10	11253	X	10014	-0-	-1239	-0-	46	1	9968	3	Y	-0-					-0-
11	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	46	1	11370	3	Y	-0-					-0-
12	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	50	1	11347	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,883 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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	164	1	1515	3	Y	-0-					-0-
02	1595	X	1479	-0-	-116	-0-	70	1	1409	3	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1563	-0-	-142	-0-	7	1	1528	3	Y	25					25
							28	9									
04	1650	X	1335	-0-	-315	-0-	5	1	1330	3	Y	-0-					25
05	1705	X	1221	-0-	-484	-0-	5	1	1216	3	Y	-0-					25
06	1620	X	905	-0-	-715	-0-	4	1	901	3	Y	-0-					25
07	1581	X	965	-0-	-616	-0-	4	1	961	3	Y	-0-					25
08	1209	N	883	-0-	-326	-0-	4	1	879	3	Y	-0-					25
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	3	1	882	3	Y	-0-					25
10	961	N	808	-0-	-153	-0-	4	1	804	3	Y	-0-					25
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	3	1	835	3	Y	-0-					25
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	4	1	821	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	29264	X	22149	-0-	-7115	-0-	2165	1	19984	3	Y	-0-					11
02	27434	X	23153	-0-	-4281	-0-	1091	1	22062	3	Y	-0-					11
03	29326	X	20251	-0-	-9075	-0-	93	1	20158	3	Y	-0-	10	1			1
04	28380	X	27534	-0-	-846	-0-	110	1	27424	3	Y	-0-					1
05	33151	X	33151	-0-	-0-	-0-	136	1	33015	3	Y	-0-					1
06	30397	X	30397	-0-	-0-	-0-	131	1	30266	3	Y	-0-					1
07	29979	X	29979	-0-	-0-	-0-	124	1	29855	3	Y	-0-					1
08	31682	X	27284	-0-	-4398	-0-	122	1	27162	3	Y	-0-					1
09	37494	X	37494	-0-	-0-	-0-	142	1	37352	3	Y	-0-					1
10	32247	X	32247	-0-	-0-	-0-	147	1	32100	3	Y	-0-					1
11	33226	X	33226	-0-	-0-	-0-	135	1	33091	3	Y	-0-					1
12	31682	X	31142	-0-	-540	-0-	136	1	31006	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 348,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 232717 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14466 - 14606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	177	1	1634	3	Y	-0-					169
02	1885	X	1184	-0-	-701	-0-	56	1	1128	3	Y	-0-					169
03	1984	X	715	-0-	-1269	-0-	3	1	712	3	Y	-0-	153	1			16
04	1920	X	1551	-0-	-369	-0-	6	1	1545	3	Y	-0-					16
05	1891	X	1211	-0-	-680	-0-	5	1	1206	3	Y	-0-					16
06	1740	X	1106	-0-	-634	-0-	5	1	1101	3	Y	-0-					16
07	1612	X	1316	-0-	-296	-0-	5	1	1311	3	Y	-0-					16
08	1612	X	1156	-0-	-456	-0-	5	1	1151	3	Y	-0-					16
09	1560	X	841	-0-	-719	-0-	3	1	838	3	Y	-0-					16
10	1302	X	1076	-0-	-226	-0-	5	1	1071	3	Y	-0-					16
11	1260	X	336	-0-	-924	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					16
12	1302	X	1294	-0-	-8	-0-	6	1	1288	3	Y	-0-					16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/13/2013

TOTAL GAS PROD: 13,597 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	1581	N	1201	-0-	-380 B	-0-	129	1	1054	3	N	16					141
							18	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	128	1	1140	3	N	4					145
							4	9									
03	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	121	1	1073	3	N	13					158
							14	9									
04	1170	N	595	-0-	-575 B	-0-	85	1	510	3	N	-0-					158
05	1364	N	177	-0-	-1187 B	-0-	12	1	135	3	N	27	166	1			19
							30	9									
06	1170	N	366	-0-	-804 B	-0-	366	3			N	-0-					19
07	620	N	416	-0-	-204 B	-0-	416	3			N	-0-					19
08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					19
09	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-					19
10	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					19
11	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					19
12	372	N	318	-0-	-54 B	-0-	318	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 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	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	20	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	21	1	1067	2	N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	107	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	93	1	1050	2	N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	64	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1168	-0-	-32 B	-0-	66	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	64	1	1131	2	N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	67	1	1192	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1068	-0-	-102 B	-0-	59	1	1009	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1181	-0-	-28 B	-0-	66	1	1115	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1105	-0-	-125 B	-0-	63	1	1042	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1093	-0-	-23 B	-0-	60	1	1033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 004207 COMPL. DATE 05/16/1957 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8461 - 8487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			86
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			86
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			86
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 02-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 004208 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8468 - 8524

01	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	3	1	142	2	Y	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	3	1	141	2	Y	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	13	1	135	2	Y	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	11	1	126	2	Y	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	10	1	158	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-2013

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

01	1550 X	1439	-0-	-111	B	-0-	26	1	1413	2	N	-0-			101
02	1406 X	1406	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1369	2	N	9			110
							10	9							
03	1587 X	1587	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1444	2	N	7			117
							8	9							
04	1490 X	1490	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1360	2	N	8			125
							9	9							
05	1490 X	1490	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1395	2	N	14			139
							15	9							
06	1530 X	1465	-0-	-65	B	-0-	81	1	1373	2	N	10			149
							11	9							
07	1581 X	1544	-0-	-37	B	-0-	82	1	1451	2	N	10			159
							11	9							
08	1583 X	1583	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1490	2	N	9			168
							10	9							
09	1500 X	1432	-0-	-68	B	-0-	80	1	1349	2	N	3			171
							3	9							
10	1550 X	1547	-0-	-3	B	-0-	86	1	1454	2	N	6			177
							7	9							
11	1530 X	1487	-0-	-43	B	-0-	84	1	1396	2	N	6			183
							7	9							
12	1581 X	1544	-0-	-37	B	-0-	85	1	1457	2	N	2			185
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 18,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-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	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-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			58
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			58
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			58
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			58
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			58
06	0 #	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48763 X	13087	-0-	-35676	-0-	12890	2	197	9	N	179					319
02	15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	15266	2	204	9	N	185					504
03	14397 X	14397	-0-	-0-	-0-	14242	2	155	9	N	141	356	1			289
04	27150 X	13841	-0-	-13309	-0-	13690	2	151	9	N	137					426
05	16523 X	10814	-0-	-5709	-0-	10691	2	123	9	N	112	353	1			185
06	15990 X	2066	-0-	-13924	-0-	2064	2	2	9	N	2					187
07	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					187
08	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					187
09	19090 X	19090	-0-	-0-	-0-	18709	2	381	9	N	346	349	1			184
10	23884 X	23884	-0-	-0-	-0-	23473	2	411	9	N	374	358	1			200
11	16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	16099	2	242	9	N	220	166	1			254
12	15686 X	10444	-0-	-5242	-0-	10053	2	391	9	N	355	179	1			430

TOTAL GAS PROD: 139,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,051

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 178547 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 15983 PERF.11582 - 11594

01	2666 X	2106	-0-	-560	-0-	302	1	1759	3	N	41	177	1			33
						45	9									
02	2494 X	2110	-0-	-384	-0-	271	1	1835	3	N	4					37
						4	9									
03	3596 X	1856	-0-	-1740	-0-	255	1	1589	3	N	11					48
						12	9									
04	3480 X	1603	-0-	-1877	-0-	250	1	1353	3	N	-0-					48
05	3596 X	1290	-0-	-2306	-0-	215	1	1053	3	N	20					68
						22	9									
06	2190 X	365	-0-	-1825	-0-	54	1	305	3	N	5					73
						6	9									
07	2263 X	1807	-0-	-456	-0-	205	1	1594	3	N	7					80
						8	9									
08	1860 X	1230	-0-	-630	-0-	286	1	936	3	N	7	1	8			86
						8	9									
09	1590 X	1256	-0-	-334	-0-	182	1	1053	3	N	19					105
						21	9									
10	1798 X	1482	-0-	-316	-0-	237	1	1245	3	N	-0-					105
11	1740 X	1193	-0-	-547	-0-	127	1	1066	3	N	-0-					105
12	1798 X	1390	-0-	-408	-0-	176	1	1214	3	N	-0-					105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

TOTAL GAS PROD: 17,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	225	1	2556	2	N	-0-					159
02	2900	X	2395	-0-	-505	-0-	243	1	2152	2	N	-0-					159
03	3007	X	1867	-0-	-1140	-0-	279	1	1588	2	N	-0-					159
04	2910	X	2203	-0-	-707	-0-	270	1	1933	2	N	-0-					159
05	3007	X	2458	-0-	-549	-0-	279	1	2177	2	N	2					161
							2	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	270	1	1708	2	N	-0-					161
07	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	270	1	1838	2	N	-0-					161
08	2449	N	1976	-0-	-473	-0-	279	1	1697	2	N	-0-					161
09	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	270	1	1624	2	N	-0-					161
10	2108	N	1748	-0-	-360	-0-	234	1	1514	2	N	-0-					161
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	261	1	1924	2	N	-0-					161
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	225	1	1886	2	N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 25,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

01	651	X	486	-0-	-165	-0-	476	2	10	9	Y	9					87
02	609	X	531	-0-	-78	-0-	518	2	13	9	Y	12					99
03	589	X	464	-0-	-125	-0-	452	2	12	9	Y	11					110
04	529	X	529	-0-	-0-	-0-	499	2	30	9	Y	27					137
05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	575	2	8	9	Y	7					144
06	540	X	523	-0-	-17	-0-	520	2	3	9	Y	3					147
07	558	X	527	-0-	-31	-0-	523	2	4	9	Y	4					151
08	591	X	591	-0-	-0-	-0-	584	2	7	9	Y	6					157
09	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-	36	1			121
10	589	X	498	-0-	-91	-0-	494	2	4	9	Y	4					125
11	570	X	508	-0-	-62	-0-	501	2	7	9	Y	6					131
12	651	X	490	-0-	-161	-0-	471	2	19	9	Y	17					148

TOTAL GAS PROD: 6,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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. (2000) 84984 874 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOWMAN, FRED INC. 084370
SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 156660 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1947 - 1953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1523	-0-	-430	-0-	308	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1322	-0-	-302	-0-	313	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	292	1	973	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	635	-0-	-835	-0-	234	1	401	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - P & A 11-13-12

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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. (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

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, S.W. (3120) 84984 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIGL-QUINN WELL #: 7 RRCID -> 184503 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3120 - 3186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - WELL PLUGGED 12/6/12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	1	-0-	-115	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	512	2	N	-0-					-0-
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	137	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	140	1	2347	2	N	-0-					-0-
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	133	1	2359	2	N	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	138	1	2467	2	N	-0-					-0-
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	141	1	2413	2	N	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	143	1	2404	2	N	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	135	1	2245	2	N	-0-					-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	140	1	2396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 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	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	24	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1090	-0-	-244	-0-	21	1	1069	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	72	-0-	-1199	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	278	-0-	-1042	-0-	23	1	255	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	596	-0-	-582	-0-	32	1	564	2	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
07	279	N	68	-0-	-211	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
08	589	N	43	-0-	-546	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
09	240	N	92	-0-	-148	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3410) 84984 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOWMAN, FRED INC. 084370
CLARK, GARY WELL #: 2 RRCID -> 220903 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3395 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - P & A 11-13-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S. W. (3590) 84984 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 1F RRCID -> 264902 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3570 - 3572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9796	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-			-0-
02	9164	-0-	-0-	-9164	-0-					N	-0-			-0-
03	9796	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-			-0-
04	7900	-0-	-0-	-7900	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2012 - P&A EFF 04/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	10	1	529	2	N	-0-			-0-
02	580 N	421	-0-	-159 B	-0-	8	1	413	2	N	-0-			-0-
03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	43	1	461	2	N	-0-			-0-
04	510 N	457	-0-	-53 B	-0-	37	1	420	2	N	-0-			-0-
05	2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	149	1	2595	2	N	-0-			-0-
06	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	152	1	2554	2	N	-0-			-0-
07	3155	3155	-0-	-0- B	-0-	169	1	2986	2	N	-0-			-0-
08	3158	3158	-0-	-0- B	-0-	167	1	2991	2	N	-0-			-0-
09	3030	3030	-0-	-0- B	-0-	168	1	2862	2	N	-0-			-0-
10	2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	161	1	2711	2	N	-0-			-0-
11	2996 N	2996	-0-	-0- B	-0-	170	1	2826	2	N	-0-			-0-
12	3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	166	1	2855	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 1F RRCID -> 201454 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3624 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-505					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-505					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-505					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0- B	-505					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2012 - P&A EFF 04/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (3600) //CONT.// 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 269090 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13450 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	747	-0-	747 B	747	65	1	681	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	0	8964	-0-	8964 B	9711	776	1	8188	3	Y	-0-					-0-
05	0	9013	-0-	9013 B	18724	721	1	8292	3	Y	-0-					-0-
06	0	8716	-0-	8716 B	27440	700	1	8014	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	7000	9027	-0-	2027 B	29467	759	1	8267	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	7750	8795	-0-	1045 B	30512	689	1	8103	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
09	7500	8271	-0-	771 B	31283	646	1	7623	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	7750	8060	-0-	310 B	31593	700	1	7358	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	7500	5556	-0-	-1944 B	29649	370	1	5183	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	7750	2234	-0-	-5516 B	24133	216	1	2018	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

TOTAL GAS PROD: 69,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SPEAKS, SW. (3980) 84984 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MARQUEE CORPORATION 526675
CLARK GAS UNIT WELL #: 01 RRCID -> 212386 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4159 - 4162

01	2883 #	1012	-0-	-1871	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
02	2726 #	613	-0-	-2113	-0-	613	2	N	-0-			-0-
03	2914 #	810	-0-	-2104	-0-	810	2	N	-0-			-0-
04	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			-0-
05	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			-0-
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
07	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
08	806 #	-0-	-0-	-806	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12

TOTAL GAS PROD: 2,435 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. (5570) //CONT.// 84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSTON -F- WELL #: 8 RRCID -> 255336 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5630 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4316 R	4316	-0-	-0-	-0-	632	1	3684	3	N	-0-					-0-
02	4002 #	3712	-0-	-290	-0-	602	1	3110	3	N	-0-					-0-
03	4278 #	2151	-0-	-2127	-0-	459	1	1692	3	N	-0-					-0-
04	4170 #	2036	-0-	-2134	-0-	467	1	1569	3	N	-0-					-0-
05	4309 #	2315	-0-	-1994	-0-	514	1	1801	3	N	-0-					-0-
06	4170 #	2439	-0-	-1731	-0-	543	1	1896	3	N	-0-					-0-
07	3968 #	2336	-0-	-1632	-0-	530	1	1806	3	N	-0-					-0-
08	2325 #	2115	-0-	-210	-0-	489	1	1626	3	N	-0-					-0-
09	2430 #	2192	-0-	-238	-0-	556	1	1636	3	N	-0-					-0-
10	2511 #	1458	-0-	-1053	-0-	367	1	1091	3	N	-0-					-0-
11	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P&A 01-13-2013

TOTAL GAS PROD: 25,070 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-					125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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	2232	X	1347	-0-	-885	-0-	56	1	1265	2	N	24					217
							26	9									
02	2117	X	1916	-0-	-201	-0-	78	1	1813	2	N	23					240
							25	9									
03	2263	X	1968	-0-	-295	-0-	107	1	1839	2	N	20	193	1			67
							22	9									
04	2190	X	2009	-0-	-181	-0-	104	1	1884	2	N	19					86
							21	9									
05	2077	X	1361	-0-	-716	-0-	90	1	1246	2	N	23					109
							25	9									
06	1980	X	1193	-0-	-787	-0-	76	1	1087	2	N	27					136
							30	9									
07	2077	X	1830	-0-	-247	-0-	107	1	1691	2	N	29					165
							32	9									
08	2077	X	1506	-0-	-571	-0-	101	1	1385	2	N	18					183
							20	9									
09	2010	X	1358	-0-	-652	-0-	94	1	1242	2	N	20					203
							22	9									
10	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	96	1	1769	2	N	14	188	1			29
							15	9									
11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	68	1	1688	2	N	18					47
							20	9									
12	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	93	1	1856	2	N	14					61
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 20,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

01	1209	X	1154	-0-	-55	-0-	1114	2	40	9	Y	36					115
02	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1185	2	29	9	Y	26					141
03	1519	X	1038	-0-	-481	-0-	1019	2	19	9	Y	17					158
04	1470	X	991	-0-	-479	-0-	967	2	24	9	Y	22					180
05	1519	X	1271	-0-	-248	-0-	1238	2	33	9	Y	30					210
06	1260	X	1237	-0-	-23	-0-	1206	2	31	9	Y	28	171	1			67
07	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1414	2	59	9	Y	54					121
08	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	Y	15					136
09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1304	2	8	9	Y	7					143
10	1488	X	961	-0-	-527	-0-	960	2	1	9	Y	1					144
11	1440	X	956	-0-	-484	-0-	936	2	20	9	Y	18					162
12	1488	X	1209	-0-	-279	-0-	1140	2	69	9	Y	63					225

TOTAL GAS PROD: 14,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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	868 X	714	-0-	-154	-0-	703	2	11	9	N	10			89
02	977 X	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	N	5			94
03	1085 X	779	-0-	-306	-0-	756	2	23	9	N	21			115
04	1050 X	696	-0-	-354	-0-	685	2	11	9	N	10			125
05	1085 X	818	-0-	-267	-0-	807	2	11	9	N	10			135
06	1020 X	787	-0-	-233	-0-	772	2	15	9	N	14			149
07	1054 X	199	-0-	-855	-0-	199	2			N	-0-			149
08	806 X	12	-0-	-794	-0-	12	2			N	-0-			149
09	780 X	4	-0-	-776	-0-	4	2			N	-0-			149
10	806 X	2	-0-	-804	-0-	2	2			N	-0-			149
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			149
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			149

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF.12720 - 12775

01	279 X	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			-0-
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
03	372 X	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-			-0-
04	360 X	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-			-0-
05	372 X	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-			-0-
06	360 X	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-			-0-
07	372 X	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-			-0-
08	341 X	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-			-0-
09	330 X	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-			-0-
10	341 X	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-			-0-
11	300 X	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-			-0-
12	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 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

01	2387 #	1602	-0-	-785	-0-	171	1	1431	3	N	-0-			-0-
02	2059 #	1809	-0-	-250	-0-	133	1	1676	2	N	-0-			-0-
03	1984 #	1627	-0-	-357	-0-	114	1	1513	3	N	-0-			-0-
04	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
05	1922 #	1487	-0-	-435	-0-	162	1	1325	3	N	-0-			-0-
06	1860 #	167	-0-	-1693	-0-	76	1	91	3	N	-0-			-0-
07	1922 #	722	-0-	-1200	-0-	48	1	674	3	N	-0-			-0-
08	1612 #	1138	-0-	-474	-0-	257	1	881	3	N	-0-			-0-
09	1440 #	997	-0-	-443	-0-	152	1	845	2	N	-0-			-0-
10	1488 #	1337	-0-	-151	-0-	124	1	1213	3	N	-0-			-0-
11	1457 R	1457	-0-	-0-	-0-	143	1	1314	3	N	-0-			-0-
12	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506

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	10602	X	7857	-0-	-2745	-0-	120	1	7737	3	N	-0-					246
02	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	370	1	19204	3	N	726	722	1			250
							799	9									
03	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	222	1	11898	3	N	281	187	1			344
							309	9									
04	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	176	1	9304	3	N	-0-					344
05	21204	X	10396	-0-	-10808	-0-	214	1	10182	3	N	-0-					344
06	20520	X	12330	-0-	-8190	-0-	212	1	12118	3	N	-0-					344
07	21204	X	-0-	-0-	-21204	-0-					N	-0-					344
08	16482	X	16482	-0-	-0-	-0-	333	1	16149	3	N	-0-					344
09	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	165	1	12908	3	N	-0-					344
10	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	164	1	14328	3	N	-0-					344
11	15960	X	11267	-0-	-4693	-0-	140	1	11127	3	N	-0-					344
12	16492	X	13050	-0-	-3442	-0-	158	1	12880	3	N	11	184	1			171
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 141,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

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	6665	X	4706	-0-	-1959	-0-	71	1	4635	3	N	-0-					230
02	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	160	1	8315	3	N	-0-					230
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	112	1	5997	3	N	-0-					230
04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	110	1	5837	3	N	-0-					230
05	9052	X	7646	-0-	-1406	-0-	158	1	7488	3	N	-0-					230
06	8760	X	804	-0-	-7956	-0-	14	1	790	3	N	-0-					230
07	9052	X	96	-0-	-8956	-0-	1	1	95	3	N	-0-					230
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					230
10	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	97	1	8440	3	N	52					282
							57	9									
11	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	171	1	13590	3	N	-0-					282
12	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	170	1	13898	3	N	-0-					282

TOTAL GAS PROD: 70,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	5626	-0-	-2868	-0-	86	1	5540	3	N	-0-					-0-
02	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	253	1	13181	3	N	-0-					-0-
03	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	241	1	12902	3	N	-0-					-0-
04	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	265	1	14013	3	N	-0-					-0-
05	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	505	1	23941	3	N	-0-					-0-
06	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	259	1	14812	3	N	79					79
							87	9									
07	14756	X	5421	-0-	-9335	-0-	102	1	5282	3	N	34					113
							37	9									
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	62	1	2991	3	N	5					118
							6	9									
09	23670	X	9470	-0-	-14200	-0-	119	1	9336	3	N	14					132
							15	9									
10	24459	X	3555	-0-	-20904	-0-	40	1	3490	3	N	23					155
							25	9									
11	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	197	1	15639	3	N	-0-					155
12	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	178	1	14549	3	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 138,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	13106	-0-	-2735	-0-	196	1	12782	3	N	116	180	1			104
							128	9									
02	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	149	1	7712	3	N	45					149
							50	9									
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	58	1	3120	3	N	9					158
							10	9									
04	12690	X	9484	-0-	-3206	-0-	174	1	9237	3	N	66	182	1			42
							73	9									
05	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	296	1	14020	3	N	82					124
							90	9									
06	12690	X	1916	-0-	-10774	-0-	33	1	1883	3	N	-0-					124
07	9796	X	1	-0-	-9795	-0-	1	3			N	-0-					124
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	58	1	2803	3	N	-0-					124
09	13950	X	7414	-0-	-6536	-0-	90	1	7113	3	N	192	174	1			142
							211	9									
10	14415	X	5666	-0-	-8749	-0-	63	1	5463	3	N	127	127	1			142
							140	9									
11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	117	1	9257	3	N	14					156
							15	9									
12	7657	X	4382	-0-	-3275	-0-	53	1	4329	3	N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 79,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791 X	25056	-0-	-4735	-0-	378	1	24488	3	N	173	182	1			145
						190	9									
02	35719 X	35719	-0-	-0-	-0-	668	1	34679	3	N	338	185	1			298
						372	9									
03	19444 X	19444	-0-	-0-	-0-	356	1	19082	3	N	5					303
						6	9									
04	24240 X	15656	-0-	-8584	-0-	290	1	15348	3	N	16	181	1			138
						18	9									
05	32457 X	27351	-0-	-5106	-0-	563	1	26658	3	N	118					256
						130	9									
06	31410 X	25378	-0-	-6032	-0-	433	1	24823	3	N	111	164	1			203
						122	9									
07	32457 X	6213	-0-	-26244	-0-	117	1	6041	3	N	50					253
						55	9									
08	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	297	1	14385	3	N	25					278
						28	9									
09	26460 X	8966	-0-	-17494	-0-	112	1	8826	3	N	25					303
						28	9									
10	27342 X	8198	-0-	-19144	-0-	93	1	8105	3	N	-0-					303
11	37460 X	37460	-0-	-0-	-0-	466	1	36994	3	N	-0-					303
12	14725 X	13519	-0-	-1206	-0-	163	1	13314	3	N	38	182	1			159
						42	9									

TOTAL GAS PROD: 237,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

01	27590 X	17231	-0-	-10359	-0-	261	1	16970	3	N	-0-					272
02	37794 X	37794	-0-	-0-	-0-	711	1	36969	3	N	104	185	1			191
						114	9									
03	34777 X	34777	-0-	-0-	-0-	631	1	33808	3	N	307	184	1			314
						338	9									
04	25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	479	1	25368	3	N	-0-					314
05	40393 X	35251	-0-	-5142	-0-	719	1	34123	3	N	372	368	1			318
						409	9									
06	39090 X	34947	-0-	-4143	-0-	599	1	34312	3	N	33	183	1			168
						36	9									
07	40393 X	3869	-0-	-36524	-0-	73	1	3796	3	N	-0-					168
08	106 X	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	N	-0-					168
09	34950 X	7473	-0-	-27477	-0-	94	1	7379	3	N	-0-					168
10	36115 X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	-0-					168
11	40482 X	40482	-0-	-0-	-0-	503	1	39957	3	N	20					188
						22	9									
12	50377 X	50377	-0-	-0-	-0-	607	1	49615	3	N	141					329
						155	9									

TOTAL GAS PROD: 288,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	1860	X	85	-0-	-1775	-0-	1	1	84	3	N	-0-					179
02	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	264	1	13715	3	N	-0-					179
03	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	177	1	9467	3	N	9					188
							10	9									
04	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	133	1	7055	3	N	-0-					188
05	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	168	1	7977	3	N	-0-					188
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					188
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	70	1	3609	3	N	-0-					188
08	2635	X	15	-0-	-2620	-0-	15	3			N	-0-					188
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					188
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					188
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	65	1	5206	3	N	-0-					188
12	17078	X	17078	-0-	-0-	-0-	202	1	16843	3	N	30	157	1			61
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 65,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	19313	X	18293	-0-	-1020	-0-	277	1	17949	3	N	61					266
							67	9									
02	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	301	1	15663	3	N	52	189	1			129
							57	9									
03	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	220	1	11783	3	N	16					145
							18	9									
04	22363	X	22363	-0-	-0-	-0-	412	1	21874	3	N	70					215
							77	9									
05	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	453	1	21478	3	N	51	165	1			101
							56	9									
06	17700	X	12070	-0-	-5630	-0-	206	1	11817	3	N	43					144
							47	9									
07	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					N	-0-					144
08	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	328	1	15887	3	N	61					205
							67	9									
09	22350	X	14473	-0-	-7877	-0-	181	1	14235	3	N	52					257
							57	9									
10	21979	X	13055	-0-	-8924	-0-	147	1	12831	3	N	70					327
							77	9									
11	15750	X	14806	-0-	-944	-0-	184	1	14612	3	N	9					336
							10	9									
12	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	270	1	22029	3	N	40	181	1			195
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 183,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	51460 X	27282	-0-	-24178	-0-	412	1	26709	3	N	146	180	1			218
						161	9									
02	37851 X	37851	-0-	-0-	-0-	710	1	36942	3	N	181	185	1			214
						199	9									
03	35748 X	35748	-0-	-0-	-0-	651	1	34876	3	N	201	178	1			237
						221	9									
04	40770 X	40485	-0-	-285	-0-	746	1	39545	3	N	176	165	1			248
						194	9									
05	44444 X	44444	-0-	-0-	-0-	914	1	43344	3	N	169	178	1			239
						186	9									
06	39150 X	33697	-0-	-5453	-0-	575	1	32970	3	N	138	186	1			191
						152	9									
07	41850 X	11961	-0-	-29889	-0-	227	1	11687	3	N	43					234
						47	9									
08	35697 X	35697	-0-	-0-	-0-	718	1	34794	3	N	168	166	1			236
						185	9									
09	43020 X	41732	-0-	-1288	-0-	522	1	41013	3	N	179	184	1			231
						197	9									
10	44454 X	41773	-0-	-2681	-0-	470	1	41065	3	N	216	184	1			263
						238	9									
11	41866 X	41866	-0-	-0-	-0-	518	1	41144	3	N	185	182	1			266
						204	9									
12	47012 X	47012	-0-	-0-	-0-	566	1	46246	3	N	182	368	1			80
						200	9									

TOTAL GAS PROD: 439,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

01	39494 X	24923	-0-	-14571	-0-	378	1	24545	3	N	-0-					232
02	32786 X	32786	-0-	-0-	-0-	618	1	32148	3	N	18					250
						20	9									
03	24934 X	24934	-0-	-0-	-0-	457	1	24449	3	N	25	184	1			91
						28	9									
04	26310 X	17495	-0-	-8815	-0-	323	1	17142	3	N	27					118
						30	9									
05	35061 X	31292	-0-	-3769	-0-	645	1	30592	3	N	50					168
						55	9									
06	33930 X	22439	-0-	-11491	-0-	384	1	22025	3	N	27	168	1			27
						30	9									
07	35061 X	13130	-0-	-21931	-0-	251	1	12879	3	N	-0-					27
08	23258 X	23258	-0-	-0-	-0-	460	1	22314	3	N	440	354	1			113
						484	9									
09	30270 X	26960	-0-	-3310	-0-	336	1	26451	3	N	157					270
						173	9									
10	31279 X	27416	-0-	-3863	-0-	310	1	27094	3	N	11					281
						12	9									
11	27423 X	27423	-0-	-0-	-0-	341	1	27082	3	N	-0-					281
12	30318 X	30318	-0-	-0-	-0-	366	1	29951	3	N	1	180	1			102
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 302,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	8561	-0-	8561	8561	102	1	8107	3	N	320					357
						352	9									
12	14B2 EXT	14030	-0-	14030	22591	170	1	13860	3	N	-0-					357

TOTAL GAS PROD: 22,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

01	36487 X	3156	-0-	-33331	-0-	46	1	2953	3	N	143					241
						157	9									
02	23005 X	23005	-0-	-0-	-0-	433	1	22473	3	N	90	181	1			150
						99	9									
03	42098 X	42098	-0-	-0-	-0-	769	1	41133	3	N	178	176	1			152
						196	9									
04	34988 X	34988	-0-	-0-	-0-	645	1	34237	3	N	96	178	1			70
						106	9									
05	40704 X	40704	-0-	-0-	-0-	837	1	39674	3	N	175	169	1			76
						193	9									
06	15090 X	11316	-0-	-3774	-0-	193	1	11083	3	N	36					112
						40	9									
07	18163 X	18163	-0-	-0-	-0-	345	1	17731	3	N	79	134	1			57
						87	9									
08	28010 X	28010	-0-	-0-	-0-	564	1	27326	3	N	109					166
						120	9									
09	39390 X	16895	-0-	-22495	-0-	210	1	16508	3	N	161					327
						177	9									
10	40703 X	25770	-0-	-14933	-0-	291	1	25454	3	N	23	184	1			166
						25	9									
11	27120 X	21814	-0-	-5306	-0-	270	1	21432	3	N	102					268
						112	9									
12	28024 X	25240	-0-	-2784	-0-	304	1	24842	3	N	85	180	1			173
						94	9									

TOTAL GAS PROD: 291,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15958				N	-0-			216
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15958				N	-0-			216
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15958				N	-0-			216
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15958				N	-0-			216
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15958				N	-0-			216
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15958				N	-0-			216
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15958				N	-0-			216
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15958				N	-0-			216
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15958				N	-0-			216
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15958				N	-0-			216
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958				N	-0-			216
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958				N	-0-			216

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
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	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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

01	3100	N	1757	-0-	-1343	254	71	1	1686	2	N	-0-			-0-
02	1813	N	1559	-0-	-254	-0-	80	1	1479	2	N	-0-			-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	83	1	1643	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	85	1	1575	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	85	1	1550	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	79	1	1506	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1074	-0-	-631	-0-	60	1	1014	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	983	-0-	-660	-0-	55	1	928	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	68	1	1423	2	N	-0-			-0-
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	96	1	1732	2	N	-0-			-0-
11	960	N	910	-0-	-50	-0-	43	1	867	2	N	-0-			-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	68	1	1812	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,088 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-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	874	504	1			570
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					570

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 874

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	3658 X	966	-0-	-2692	-0-	883	2	83	9	N	75					160
02	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3028	2	144	9	N	131	189	1			102
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3103	2	64	9	N	58					160
04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3053	2	156	9	N	142	195	1			107
05	3317 X	3236	-0-	-81	-0-	3105	2	131	9	N	119	174	1			52
06	3270 X	2405	-0-	-865	-0-	2371	2	34	9	N	31					83
07	3379 X	3269	-0-	-110	-0-	3192	2	77	9	N	70					153
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3192	2	139	9	N	126	197	1			82
09	3210 X	2863	-0-	-347	-0-	2796	2	67	9	N	61					143
10	3224 X	2879	-0-	-345	-0-	2724	2	155	9	N	141	194	1			90
11	3210 X	2798	-0-	-412	-0-	2721	2	77	9	N	70					160
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3930	2	128	9	N	116	184	1			92

TOTAL GAS PROD: 35,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

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	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-

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	3100 X	2644	-0-	-456	-0-	106	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	2958 X	690	-0-	-2268	-0-	36	1	654	2	N	-0-					-0-
03	3162 X	970	-0-	-2192	-0-	47	1	923	2	N	-0-					-0-
04	2610 X	128	-0-	-2482	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
05	2635 X	15	-0-	-2620	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	961 X	1	-0-	-960	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	63	1	1288	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3989	-0-	889	889	142	1	3847	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2690	-0-	-317	-0-	108	1	2582	2	N	-0-			-0-
02	2813 X	2467	-0-	-346	-0-	127	1	2340	2	N	-0-			-0-
03	2883 X	2847	-0-	-36	-0-	137	1	2710	2	N	-0-			-0-
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	146	1	2713	2	N	-0-			-0-
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	157	1	2848	2	N	-0-			-0-
06	2760 X	2754	-0-	-6	-0-	138	1	2616	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2433	-0-	-512	-0-	2297	1	136	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2455	-0-	-552	-0-	137	1	2318	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2575	-0-	-335	-0-	118	1	2457	2	N	-0-			-0-
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	166	1	3004	2	N	-0-			-0-
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	141	1	2891	2	N	-0-			-0-
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	109	1	2952	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	2	N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	N	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	N	-0-			-0-
04	660 N	501	-0-	-159	-0-	26	1	475	2	N	-0-			-0-
05	620 N	505	-0-	-115	-0-	26	1	479	2	N	-0-			-0-
06	630 N	477	-0-	-153	-0-	24	1	453	2	N	-0-			-0-
07	527 N	411	-0-	-116	-0-	23	1	388	2	N	-0-			-0-
08	496 N	448	-0-	-48	-0-	25	1	423	2	N	-0-			-0-
09	480 N	328	-0-	-152	-0-	15	1	313	2	N	-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	2	N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	N	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	510	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

01	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	186	1	4447	2	N	-0-			-0-
02	4118 X	3973	-0-	-145	-0-	205	1	3768	2	N	-0-			-0-
03	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	212	1	4488	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	4457	-0-	-43	-0-	227	1	4230	2	N	-0-			-0-
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	245	1	4438	2	N	-0-			-0-
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	257	1	4878	2	N	-0-			-0-
07	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	295	1	4961	2	N	-0-			-0-
08	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	288	1	4862	2	N	-0-			-0-
09	4650 X	4206	-0-	-444	-0-	193	1	4013	2	N	-0-			-0-
10	4805 X	4332	-0-	-473	-0-	226	1	4106	2	N	-0-			-0-
11	4650 X	4647	-0-	-3	-0-	216	1	4431	2	N	-0-			-0-
12	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	176	1	4762	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,110 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	100	1	1638	2	N	123	178	1			127
							135	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	100	1	1458	2	N	67					194
							74	9									
03	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	100	1	1491	2	N	122	179	1			137
							134	9									
04	1800	N	1627	-0-	-173	-0-	100	1	1428	2	N	90					227
							99	9									
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	100	1	1576	3	N	100	173	1			154
							110	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	100	1	1596	3	N	92	176	1			70
							101	9									
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	100	1	1684	3	N	92					162
							101	9									
08	1798	N	1076	-0-	-722	-0-	100	1	895	3	N	74					236
							81	9									
09	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	100	1	1524	3	N	66	176	1			126
							73	9									
10	1891	N	1508	-0-	-383	-0-	100	1	1287	3	N	110					236
							121	9									
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	100	1	1730	3	N	66	175	1			127
							73	9									
12	1767	N	891	-0-	-876	-0-	100	1	699	3	N	84					211
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 19,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	38	1	91	2	N	-0-					-0-
02	261 N	102	-0-	-159	-0-	30	1	72	2	N	-0-					-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	48	1	120	2	N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	36	1	94	2	N	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	50	1	134	2	N	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	37	1	126	2	N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	36	1	125	2	N	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	54	1	190	2	N	-0-					-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	66	1	241	2	N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	35	1	129	2	N	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	64	1	236	2	N	-0-					-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	58	1	215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 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

01	93 X	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	93 X	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	93 X	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90 X	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	124 X	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	124 X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120 X	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	93 X	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62 X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPP (FRIO 3300) 85603 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CLEGG WELL #: 1 RRCID -> 240878 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3102 - 3104

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	5234	-0-	-811	-0-	601	1	4574	3	N	54	179	1			94
						59	9									
02	5075 X	4877	-0-	-198	-0-	563	1	4272	3	N	38					132
						42	9									
03	5425 X	5107	-0-	-318	-0-	601	1	4392	3	N	104	174	1			62
						114	9									
04	5160 X	4876	-0-	-284	-0-	582	1	4269	3	N	23					85
						25	9									
05	5332 X	5119	-0-	-213	-0-	601	1	4441	3	N	70					155
						77	9									
06	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	582	1	4797	3	N	37					192
						41	9									
07	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	601	1	4691	3	N	-0-					192
08	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	601	1	4760	3	N	18	165	1			45
						20	9									
09	5430 X	5223	-0-	-207	-0-	582	1	4606	3	N	32					77
						35	9									
10	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	601	1	5860	3	N	43					120
						47	9									
11	5430 X	5094	-0-	-336	-0-	582	1	4471	3	N	37					157
						41	9									
12	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	601	1	5584	3	N	124	181	1			100
						136	9									

TOTAL GAS PROD: 64,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

C. L. HERMES GU WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

01	562 X	562	-0-	-0-	-0-	301	1	261	3	N	-0-					62
02	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	281	1	912	3	N	5					67
						6	9									
03	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	301	1	783	3	N	-0-					67
04	964 X	964	-0-	-0-	-0-	291	1	673	3	N	-0-					67
05	1271 X	1231	-0-	-40	-0-	301	1	930	3	N	-0-					67
06	1230 X	1159	-0-	-71	-0-	291	1	868	3	N	-0-					67
07	1271 X	1188	-0-	-83	-0-	301	1	868	3	N	17					84
						19	9									
08	1240 X	997	-0-	-243	-0-	301	1	696	3	N	-0-					84
09	1200 X	1160	-0-	-40	-0-	291	1	868	3	N	1					85
						1	9									
10	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	301	1	1325	3	N	9					94
						10	9									
11	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	291	1	1416	3	N	5					99
						6	9									
12	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	301	1	1269	3	N	3					102
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

STINGRAY (EDWARDS) //CONT.// 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1224	-0-	-2217	-0-	40	1	1184	3	N	-0-					132
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	75	1	3008	3	N	14	1	8			145
							15	9									
03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	40	1	1582	3	N	-0-					145
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	21	1	912	3	N	-0-					145
05	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	23	1	1136	3	N	-0-					145
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	51	1	2441	3	N	-0-					145
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	95	1	2781	3	N	-0-					145
08	1612	X	1192	-0-	-420	-0-	27	1	1165	3	N	-0-					145
09	2490	X	2287	-0-	-203	-0-	17	1	2270	3	N	-0-					145
10	2883	X	2230	-0-	-653	-0-	53	1	2177	3	N	-0-					145
11	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	89	1	2421	3	N	-0-					145
12	2883	X	484	-0-	-2399	-0-	2	1	482	3	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 22,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		15	-0-	-481	-0-	15	2			N	-0-					100
02	1537		1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					100
03	870		870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					100
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					100
05	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	2			N	-0-					100
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					100
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					100
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 3,603 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	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	1229	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		332	-0-	332	1561	332	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		731	-0-	731	2292	731	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		551	-0-	551	2843	551	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14	-0-	14	2857	14	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		553	-0-	553	3410	553	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	985	-0-	-2115	1295	985	2			N	-0-					-0-
09	1911	N	616	-0-	-1295	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 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	4030 #	3525	-0-	-505	-0-	3422	2	103	9	N	94					216
02	3364 #	3280	-0-	-84	-0-	3185	2	95	9	N	86	180	1			122
03	3662 R	3662	-0-	-0-	-0-	3528	2	134	9	N	122					244
04	3420 #	3143	-0-	-277	-0-	3025	2	118	9	N	107	181	1			170
05	3534 #	3035	-0-	-499	-0-	2888	2	147	9	N	134	182	1			122
06	3540 #	2852	-0-	-688	-0-	2746	2	106	9	N	96					218
07	3658 #	2827	-0-	-831	-0-	2771	2	56	9	N	51	178	1			91
08	3658 #	2482	-0-	-1176	-0-	2438	2	44	9	N	40					131
09	3150 #	2718	-0-	-432	-0-	2710	2	8	9	N	7					138
10	3038 #	2349	-0-	-689	-0-	2308	2	41	9	N	37					175
11	3101 R	3101	-0-	-0-	-0-	2961	2	140	9	N	127					302
12	2821 #	2703	-0-	-118	-0-	2659	2	44	9	N	40	183	1			159

TOTAL GAS PROD: 35,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

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

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	-0-	-0-	-0-	2846				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2846				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2846				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2846				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2846				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2846				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2846				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2846				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2846				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2846				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2846				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2846				N	-0-					-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 #	-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-

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	14517 X	14517	-0-	-0-	B	-0-	13547	2	970	9	N	882	945	1			34
02	13294 X	13294	-0-	-0-	B	-0-	12213	2	1081	9	N	983	935	1			82
03	13809 X	13809	-0-	-0-	B	-0-	12527	2	1282	9	N	1165	1125	1			122
04	12780 X	12616	-0-	-164	B	-0-	11862	2	754	9	N	685	722	1			85
05	14269 X	14269	-0-	-0-	B	-0-	13071	2	1198	9	N	1089	1067	1			107
06	13021 X	13021	-0-	-0-	B	-0-	12177	2	844	9	N	767	717	1			157
07	13206 X	13143	-0-	-63	B	-0-	12056	2	1087	9	N	988	1068	1			77
08	12586 X	11276	-0-	-1310	B	-0-	10714	2	562	9	N	511	546	1			42
09	12386 X	12386	-0-	-0-	B	-0-	11532	2	854	9	N	776	731	1			87
10	18263 X	18263	-0-	-0-	B	-0-	17104	2	1159	9	N	1054	1083	1			58
11	14553 X	14553	-0-	-0-	B	-0-	13869	2	684	9	N	622	548	1			132
12	12586 X	1295	-0-	-11291	B	-0-	361	2	934	9	N	849	917	1			64

TOTAL GAS PROD: 152,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,371

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7461	-0-	-630 B	-0-	5788	2	1673	9	N	1521	1315	1			259
02	7134	X	6250	-0-	-884 B	-0-	5191	2	1059	9	N	963	942	1			280
03	6634	X	5382	-0-	-1252 B	-0-	4368	2	1014	9	N	922	1100	1			102
04	7230	X	5198	-0-	-2032 B	-0-	4785	2	413	9	N	375	354	1			123
05	7471	X	6922	-0-	-549 B	-0-	5160	2	1762	9	N	1602	1667	1			58
06	7230	X	6903	-0-	-327 B	-0-	5928	2	975	9	N	886	888	1			56
07	6696	X	3762	-0-	-2934 B	-0-	2985	2	777	9	N	706	647	1			115
08	6913	X	6475	-0-	-438 B	-0-	5501	2	974	9	N	885	715	1			285
09	6900	X	6264	-0-	-636 B	-0-	5293	2	971	9	N	883	1078	1			90
10	7130	X	4552	-0-	-2578 B	-0-	3627	2	925	9	N	841	867	1			64
11	6900	X	6007	-0-	-893 B	-0-	4961	2	1046	9	N	951	888	1			127
12	6479	X	4797	-0-	-1682 B	-0-	3918	2	879	9	N	799	875	1			51

TOTAL GAS PROD: 69,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,334

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

01	19251	X	18633	-0-	-618 B	-50712	16040	2	2593	9	N	2357	2218	1			320
02	18009	X	15954	-0-	-2055 B	-50712	14206	2	1748	9	N	1589	1502	1			407
03	19251	X	10459	-0-	-8792 B	-50712	9489	2	970	9	N	882	1096	1			193
04	18240	X	18025	-0-	-215 B	-50712	16154	2	1871	9	N	1701	1801	1			93
05	18631	X	15095	-0-	-3536 B	-50712	13690	2	1405	9	N	1277	1269	1			101
06	18030	X	18969	-0-	939 B	-49773	16723	2	2246	9	N	2042	1819	1			324
07	18631	X	17276	-0-	-1355 B	-49773	15667	2	1609	9	N	1463	1485	1			302
08	18631	X	5124	-0-	-13507 B	-49773	4608	2	516	9	N	469	716	1			55
09	18960	X	17473	-0-	-1487 B	-49773	15981	2	1492	9	N	1356	1246	1			165
10	19592	X	15938	-0-	-3654 B	-49773	14304	2	1634	9	N	1485	1606	1			44
11	18960	X	14637	-0-	-4323 B	-49773	13082	2	1555	9	N	1414	1272	1			186
12	18042	X	14334	-0-	-3708 B	-49773	12621	2	1713	9	N	1557	1639	1			104

TOTAL GAS PROD: 181,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,592

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16853 X	16853	-0-	-0- B	-0-	9	1	13791	2	N	2775	2644	1			215
						3053	9									
02	13920 X	10543	-0-	-3377 B	-0-	22	1	8714	2	N	1643	1309	1			549
						1807	9									
03	17593 X	17593	-0-	-0- B	-0-	15063	2	2530	9	N	2300	2610	1			239
04	16082 X	16082	-0-	-0- B	-0-	13344	2	2738	9	N	2489	2543	1			185
05	14880 X	14064	-0-	-816 B	-0-	60	1	11439	2	N	2332	2126	1			391
						2565	9									
06	14400 X	13865	-0-	-535 B	-0-	12059	2	1806	9	N	1642	1809	1			224
07	14880 X	14276	-0-	-604 B	-0-	30	1	12245	2	N	1819	1929	1			114
						2001	9									
08	14477 X	8603	-0-	-5874 B	-0-	43	1	7607	2	N	866	888	1			92
						953	9									
09	15932 X	15932	-0-	-0- B	-0-	248	1	13267	2	N	2197	2164	1			125
						2417	9									
10	14322 X	14241	-0-	-81 B	-0-	243	1	11784	2	N	2013	1800	1			338
						2214	9									
11	13860 X	11868	-0-	-1992 B	-0-	196	1	9930	2	N	1584	1771	1			151
						1742	9									
12	14477 X	12174	-0-	-2303 B	-0-	79	1	9680	2	N	2195	2177	1			169
						2415	9									

TOTAL GAS PROD: 166,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,855

KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

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-

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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 258557 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12469 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

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

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
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	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	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-

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	839	-0-	839 B	28640	610	3	229	9	N	208	8	0	106	1	128
02	0	850	-0-	850 B	29490	130	1	553	3	N	152	4	0	110	1	166
						167	9									
03	0	707	-0-	707 B	30197	130	1	524	3	N	48	14	0	113	1	87
						53	9									
04	0	820	-0-	820 B	31017	126	1	572	3	N	111	12	0	85	1	101
						122	9									
05	0	664	-0-	664 B	31681	2	1	500	3	N	113	4	0	167	1	43
						38	4	124	9							
06	31367	-0-	-0-	-31367 B	314					N	-0-	43	1			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	314					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	314					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	314					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	314					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	314					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	314					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	859	-0-	859 B	12398	738	3	121	9	N	110	11	0	69	1	50
02	0	865	-0-	865 B	13263	56	1	726	3	N	75	6	0	63	1	56
						83	9									
03	0	825	-0-	825 B	14088	56	1	718	3	N	46	12	0	56	1	34
						51	9									
04	0	282	-0-	282 B	14370	54	1	161	3	N	61	2	0	72	1	21
						67	9									
05	0	293	-0-	293 B	14663	8	1	214	3	N	53	22	0	32	1	20
						13	4	58	9							
06	14663	-0-	-0-	-14663 B	-0-					N	-0-	20	1			-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-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	0	10769	-0-	10769 B	446265	10711	3	58	9	N	53	1	0	64	1	17
02	0	11760	-0-	11760 B	458025	1840	1	9874	3	N	42	59	1			-0-
						46	9									
03	0	11209	-0-	11209 B	469234	1840	1	9293	3	N	69	19	0	34	1	16
						76	9									
04	0	11396	-0-	11396 B	480630	1781	1	9594	3	N	19	13	0	22	1	-0-
						21	9									
05	0	9344	-0-	9344 B	489974	129	1	8887	3	N	95	18	0	49	1	28
						223	4	105	9							
06	0	1183	-0-	1183 B	491157	55	1	958	3	N	153	179	1			2
						2	4	168	9							
07	0	3059	-0-	3059 B	494216	87	1	2914	3	N	-0-	2	1			-0-
						58	4									
08	0	11806	-0-	11806 B	506022	61	1	11597	3	N	56	24	0	26	1	6
						86	4	62	9							
09	500536	-0-	-0-	-500536 B	5486					N	-0-	6	1			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	5486					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	5486					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	5486					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	1307	-0-	1307 B	39128	1024	3	283	9	N	257	1	0	172	1	114
02	0	1149	-0-	1149 B	40277	111	1	825	3	N	194	3	0	161	1	144
						213	9									
03	0	1095	-0-	1095 B	41372	111	1	844	3	N	127	25	0	195	1	51
						140	9									
04	0	1134	-0-	1134 B	42506	107	1	831	3	N	178	18	0	105	1	106
						196	9									
05	0	1148	-0-	1148 B	43654	944	3	30	4	N	158	213	1			51
						174	9									
06	43376	-0-	-0-	-43376 B	278					N	-0-	51	1			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	278					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	278					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	278					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	278					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	278					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	278					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	730	-0-	730 B	18896	95	1	581	3	N	48	2	0	44	1	34
						1	4	53	9							
02	0	780	-0-	780 B	19676	95	1	630	3	N	49	24	1			59
						1	4	54	9							
03	0	781	-0-	781 B	20457	95	1	645	3	N	36	48	1			47
						1	4	40	9							
04	0	401	-0-	401 B	20858	92	1	302	3	N	5					52
						1	4	6	9							
05	0	175	-0-	175 B	21033	1	1	131	3	N	31	2	0	44	1	37
						9	4	34	9							
06	20749	-0-	-0-	-20749 B	284					N	-0-	37	1			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	284					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	284					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	284					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	284					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	284					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	284					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	0	188	-0-	188 B	5375	134	3	54	9	N	49	1	0	34	1	17
02	0	166	-0-	166 B	5541	16	1	108	3	N	38	1	0	30	1	24
						42	9									
03	0	167	-0-	167 B	5708	16	1	121	3	N	27	3	0	38	1	10
						30	9									
04	0	164	-0-	164 B	5872	15	1	113	3	N	33	2	0	25	1	16
						36	9									
05	0	169	-0-	169 B	6041	1	1	125	3	N	35	1	0	43	1	7
						4	4	39	9							
06	6012	-0-	-0-	-6012 B	29					N	1	8	1			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	29					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	29					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	29					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	29					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	29					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	29					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

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	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-					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 11754 PERF.11890 - 11933

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	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 (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249467 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/12/2013 - P&A 03-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARIS RESOURCES, LLC 451102
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

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-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-19419			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-19419			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-19419			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-19419			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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-

SUGARKANE (CRETACEOUS) //CONT.// 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 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	37644 X	37644	-0-	-0- B	-0-	35198	3	2446	9	N	2224	116	0	1754	1	1106
02	43645 X	38448	-0-	-5197 B	-0-	1984	1	35048	3	N	1287	1692	1			701
						1416	9									
03	53909 X	39395	-0-	-14514 B	-0-	1984	1	35934	3	N	1343	879	1			1165
						1477	9									
04	52170 X	22008	-0-	-30162 B	-0-	1920	1	19407	3	N	619	1197	1			587
						681	9									
05	48949 X	13531	-0-	-35418 B	-0-	1064	1	8986	3	N	2672	2643	0	180	1	436
						542	4	2939	9							
06	38640 X	36374	-0-	-2266 B	-0-	34275	3	94	4	N	1823	1247	1			1012
						2005	9									
07	41422 X	41422	-0-	-0- B	-0-	26	1	40026	3	N	1151	1522	1			641
						104	4	1266	9							
08	51996 X	51996	-0-	-0- B	-0-	1753	1	44643	3	N	4455	2616	0	1219	1	1261
						699	4	4901	9							
09	36360 X	29402	-0-	-6958 B	-0-	1962	1	1196	2	N	3035	2615	0	1064	1	617
						21336	3	1569	4							
10	41416 X	26516	-0-	-14900 B	-0-	1528	1	2463	2	N	3335	2675	0	317	1	960
						16132	3	2724	4							
11	47520 X	40709	-0-	-6811 B	-0-	1856	1	932	2	N	1752	48	0	1355	1	1309
						35249	3	745	4							
12	52080 X	43300	-0-	-8780 B	-0-	1856	1	77	2	N	1275	63	0	1564	1	957
						39103	3	861	4							

TOTAL GAS PROD: 420,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,971

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	29450 X	20769	-0-	-8681 B	-0-	14851	3	5918	9	N	5380	390	0	5057	1	984
02	24128 X	22335	-0-	-1793 B	-0-	1550	1	14915	3	N	5336	358	0	4949	1	1013
						5870	9									
03	25792 X	18138	-0-	-7654 B	-0-	1550	1	12358	3	N	3845	309	0	3548	1	1001
						4230	9									
04	27920 X	27920	-0-	-0- B	-0-	1500	1	20538	3	N	5347	456	0	4559	1	1333
						5882	9									
05	32736 X	32736	-0-	-0- B	-0-	116	1	26936	3	N	4572	300	0	5009	1	596
						655	4	5029	9							
06	23880 X	21653	-0-	-2227 B	-0-	35	1	17060	3	N	3628	72	0	3884	1	268
						567	4	3991	9							
07	25792 X	17634	-0-	-8158 B	-0-	35	1	13461	3	N	3272	3100	1			440
						539	4	3599	9							
08	25947 X	17110	-0-	-8837 B	-0-	41	1	13061	3	N	3605	62	0	3506	1	477
						42	4	3966	9							
09	25110 X	18749	-0-	-6361 B	-0-	112	1	787	2	N	3427	144	0	3141	1	619
						14031	3	49	4							
10	25947 X	12476	-0-	-13471 B	-0-	34	1	1133	2	N	2541	59	0	2842	1	259
						7420	3	1094	4							
11	21570 X	20436	-0-	-1134 B	-0-	1500	1	381	2	N	3451	110	0	2807	1	793
						14397	3	362	4							
12	19220 X	11566	-0-	-7654 B	-0-	1500	1	19	2	N	374	86	0	696	1	385
						9546	3	90	4							

TOTAL GAS PROD: 241,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,778

SUGARKANE (CRETACEOUS) //CONT.// 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 259927 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11754 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	13979 X	13979	-0-	-0- B	-0-	8106	3	5873	9	N	5339	45	0	4810	1	1443
02	15656 X	15656	-0-	-0- B	-0-	11326	3	4330	9	N	3936	63	0	3644	1	1672
03	14783 X	14783	-0-	-0- B	-0-	11712	3	3071	9	N	2792	16	0	3721	1	727
04	16280 X	16280	-0-	-0- B	-0-	12180	3	4100	9	N	3727	22	0	3347	1	1085
05	13482 X	13482	-0-	-0- B	-0-	1	1	9651	3	N	3126	1	0	3581	1	629
						391	4	3439	9							
06	15691 X	15691	-0-	-0- B	-0-	11748	3	390	4	N	3230	1	0	2757	1	1101
						3553	9									
07	14798 X	14798	-0-	-0- B	-0-	23	1	10808	3	N	3236	3490	1			847
						407	4	3560	9							
08	14849 X	10684	-0-	-4165 B	-0-	24	1	8795	3	N	1674	36	0	1524	1	961
						24	4	1841	9							
09	15690 X	10487	-0-	-5203 B	-0-	34	1	387	2	N	2844	46	0	2743	1	1016
						6908	3	30	4							
10	16213 X	3836	-0-	-12377 B	-0-	27	1	451	2	N	298	46	0	337	1	931
						2951	3	79	4							
11	15690 X	1891	-0-	-13799 B	-0-	13	2	475	3	N	1089	4	0	1387	1	629
						205	4	1198	9							
12	22760 X	22760	-0-	-0- B	-0-	44	2	22218	3	N	382	225	0	531	1	255
						78	4	420	9							

TOTAL GAS PROD: 154,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,673

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
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	99324 #	61502	-0-	-37822	-0-	155	1	58533	2	N	2558	2611	1			762
						2814	9									
02	65540	51664	-0-	-13876	-0-	145	1	48792	2	N	2479	2433	1			808
						2727	9									
03	70060	54380	-0-	-15680	-0-	155	1	51380	2	N	2586	2399	1			995
						2845	9									
04	67800	52385	-0-	-15415	-0-	150	1	49826	2	N	2190	2113	1			1072
						2409	9									
05	68231 #	48416	-0-	-19815	-0-	46224	2	2192	9	N	1993	2210	1			855
06	59520 #	43016	-0-	-16504	-0-	150	1	40886	2	N	1800	2035	1			620
						1980	9									
07	55242 #	40162	-0-	-15080	-0-	155	1	38161	2	N	1678	1418	1			880
						1846	9									
08	51615 X	40636	-0-	-10979	-0-	155	1	38928	2	N	1412	2110	1			182
						1553	9									
09	49950 X	35416	-0-	-14534	-0-	150	1	33681	2	N	1441	1042	1			581
						1585	9									
10	48422 X	33694	-0-	-14728	-0-	155	1	32050	2	N	1354	1070	1			865
						1489	9									
11	43020 X	29620	-0-	-13400	-0-	150	1	28066	2	N	1276	1443	1			698
						1404	9									
12	40641 X	30251	-0-	-10390	-0-	150	1	28612	2	N	1354	1431	1			621
						1489	9									

TOTAL GAS PROD: 521,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,121

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

01	2924 R	2924	-0-	-0-	-0-	912	1	1213	2	N	726	730	1			52
						799	9									
02	2257 R	2257	-0-	-0-	-0-	734	1	1033	2	N	445	377	1			120
						490	9									
03	3069 #	1331	-0-	-1738	-0-	475	1	483	2	N	339	175	1			284
						373	9									
04	2970 #	936	-0-	-2034	-0-	342	1	211	2	N	348	534	1			98
						383	9									
05	3069 #	2084	-0-	-985	-0-	804	1	749	2	N	483	529	1			52
						531	9									
06	2820 #	2152	-0-	-668	-0-	679	1	981	2	N	447	360	1			139
						492	9									
07	2418 #	1516	-0-	-902	-0-	573	1	593	2	N	318	345	1			112
						350	9									
08	1581 X	1536	-0-	-45	-0-	432	1	572	2	N	484	344	1			252
						532	9									
09	2160 X	1130	-0-	-1030	-0-	610	1	118	2	N	365	533	1			84
						402	9									
10	2232 X	1053	-0-	-1179	-0-	532	1	144	2	N	343	343	1			84
						377	9									
11	2160 X	1383	-0-	-777	-0-	476	1	350	2	N	506	525	1			65
						557	9									
12	1550 X	1110	-0-	-440	-0-	555	1	383	2	N	156	182	1			39
						172	9									

TOTAL GAS PROD: 19,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,960

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	11501	X	8650	-0-	-2851	-0-	527 2796	1 9	5327	2	N	2542	2439	1			342
02	10382	X	4492	-0-	-5890	-0-	468 811	1 9	3213	2	N	737	939	1			140
03	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	1622 4188	1 9	10433	2	N	3807	3823	1			124
04	10740	X	5923	-0-	-4817	-0-	902 1708	1 9	3313	2	N	1553	1484	1			193
05	8649	#	5653	-0-	-2996	-0-	651 1463	1 9	3539	2	N	1330	1314	1			209
06	15720	#	9169	-0-	-6551	-0-	741 2611	1 9	5817	2	N	2374	2402	1			181
07	16244	#	10918	-0-	-5326	-0-	1410 3079	1 9	6429	2	N	2799	2500	1			480
08	16213	X	8952	-0-	-7261	-0-	1529 1928	1 9	5495	2	N	1753	2146	1			87
09	9180	X	4218	-0-	-4962	-0-	803 1191	1 9	2224	2	N	1083	538	1			632
10	10912	X	8083	-0-	-2829	-0-	1851 2116	1 9	4116	2	N	1924	2175	1			381
11	10560	X	6789	-0-	-3771	-0-	1893 1649	1 9	3247	2	N	1499	1649	1			231
12	10912	X	7061	-0-	-3851	-0-	1906 2028	1 9	3127	2	N	1844	1658	1			417

TOTAL GAS PROD: 96,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,245

KUNDE NO. 1 GAS UNIT 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	7099	X	6906	-0-	-193	-0-	2222 1728	1 9	2956	2	N	1571	1321	1			319
02	6641	X	5273	-0-	-1368	-0-	1682 1224	1 9	2367	2	N	1113	1323	1			109
03	6851	X	4992	-0-	-1859	-0-	1857 1245	1 9	1890	2	N	1132	1120	1			121
04	6690	X	5801	-0-	-889	-0-	2535 1703	1 9	1563	2	N	1548	1438	1			231
05	6913	#	5197	-0-	-1716	-0-	1916 1496	1 9	1785	2	N	1360	1445	1			146
06	6690	#	4394	-0-	-2296	-0-	1331 1139	1 9	1924	2	N	1035	1067	1			114
07	5983	#	5227	-0-	-756	-0-	1897 1368	1 9	1962	2	N	1244	1266	1			92
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	1379 1533	1 9	1823	2	N	1394	1172	1			314
09	3660	X	3299	-0-	-361	-0-	2183 692	1 9	424	2	N	629	704	1			239
10	3782	X	2754	-0-	-1028	-0-	1725 562	1 9	467	2	N	511	695	1			55
11	3660	X	2098	-0-	-1562	-0-	831 657	1 9	610	2	N	597	543	1			109
12	3782	X	1773	-0-	-2009	-0-	807 410	1 9	556	2	N	373	371	1			111

TOTAL GAS PROD: 52,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,507

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	961 #	600	-0-	-361	-0-	600	3			N	-0-					42
02	942 R	942	-0-	-0-	-0-	1	2	670	3	N	246	183	1			105
						271	9									
03	806 #	620	-0-	-186	-0-	2	2	498	3	N	109	188	1			26
						120	9									
04	780 #	394	-0-	-386	-0-	394	3			N	-0-					26
05	992 #	700	-0-	-292	-0-	483	3	217	9	N	197	187	1			36
06	960 #	2	-0-	-958	-0-	2	3			N	-0-					36
07	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					36
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					36
09	690 X	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					36
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					36
11	956 X	956	-0-	-0-	-0-	3	2	623	3	N	300	313	1			23
						330	9									
12	682 X	449	-0-	-233	-0-	449	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

01	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	5248	2	1659	9	N	1508	1516	1			107
02	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	4626	2	1222	9	N	1111	1121	1			97
03	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	3611	2	1286	9	N	1169	1109	1			157
04	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	5281	2	1187	9	N	1079	902	1			334
05	7607	7607	-0-	-0-	-0-	6042	2	1565	9	N	1423	1640	1			117
06	7464	7464	-0-	-0-	-0-	6061	2	1403	9	N	1275	1265	1			127
07	9467	9467	-0-	-0-	-0-	7332	2	2135	9	N	1941	1925	1			143
08	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	7166	2	1555	9	N	1414	1254	1			303
09	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	6831	2	1329	9	N	1208	1449	1			62
10	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	6802	2	1381	9	N	1255	1255	1			62
11	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	6736	2	994	9	N	904	889	1			77
12	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	7754	2	1645	9	N	1495	1272	1			300

TOTAL GAS PROD: 90,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,782

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

01	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	5829	2	1053	9	N	957	934	1			118
02	5974 X	5890	-0-	-84	-0-	5262	2	628	9	N	571	565	1			124
03	6386 X	6108	-0-	-278	-0-	5325	2	783	9	N	712	735	1			101
04	6180 X	5571	-0-	-609	-0-	4868	2	703	9	N	639	551	1			189
05	6386	5399	-0-	-987	-0-	4576	2	823	9	N	748	721	1			216
06	6180	5111	-0-	-1069	-0-	4400	2	711	9	N	646	718	1			144
07	6293 #	5019	-0-	-1274	-0-	4445	2	574	9	N	522	546	1			120
08	5394 X	5289	-0-	-105	-0-	4521	2	768	9	N	698	724	1			94
09	5220 X	4450	-0-	-770	-0-	4012	2	438	9	N	398	373	1			119
10	5394 X	4226	-0-	-1168	-0-	3591	2	635	9	N	577	522	1			174
11	5130 X	4613	-0-	-517	-0-	3930	2	683	9	N	621	700	1			95
12	5301 X	5239	-0-	-62	-0-	4575	2	664	9	N	604	548	1			151

TOTAL GAS PROD: 63,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,693

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 03/29/2010 TOTAL DEPTH 12123 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	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	1247	1	4574	2	N	910	732	1			446
							1001	9									
02	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	1221	1	4384	2	N	831	1112	1			165
							914	9									
03	6665	X	5336	-0-	-1329	-0-	1019	1	3453	2	N	785	706	1			244
							864	9									
04	6450	X	4782	-0-	-1668	-0-	923	1	3127	2	N	665	722	1			187
							732	9									
05	6665		4446	-0-	-2219	-0-	977	1	2455	2	N	922	888	1			221
							1014	9									
06	6450		3789	-0-	-2661	-0-	707	1	2394	2	N	625	531	1			315
							688	9									
07	6665		3301	-0-	-3364	-0-	1021	1	1795	2	N	441	527	1			229
							485	9									
08	5332	X	4559	-0-	-773	-0-	840	1	2858	2	N	783	719	1			293
							861	9									
09	4770	X	4372	-0-	-398	-0-	923	1	2775	2	N	613	701	1			205
							674	9									
10	4433	X	3260	-0-	-1173	-0-	963	1	1767	2	N	482	495	1			192
							530	9									
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1091	1	2826	2	N	761	726	1			227
							837	9									
12	4557	X	2230	-0-	-2327	-0-	1098	1	695	2	N	397	369	1			255
							437	9									

TOTAL GAS PROD: 54,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,215

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 04/26/2010 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	34410	X	24835	-0-	-9575	-0-	106	1	19834	2	N	4450	4430	1			113
							4895	9									
02	32190	X	24136	-0-	-8054	-0-	19490	2	4646	9	N	4224	4055	1			282
03	33170	X	27363	-0-	-5807	-0-	22581	2	4782	9	N	4347	4391	1			238
04	29610	X	25664	-0-	-3946	-0-	356	1	21401	2	N	3552	3450	1			340
							3907	9									
05	25792	#	25314	-0-	-478	-0-	435	1	20775	2	N	3731	3925	1			146
							4104	9									
06	26490	#	22437	-0-	-4053	-0-	187	1	18293	2	N	3597	3411	1			332
							3957	9									
07	27373	#	24679	-0-	-2694	-0-	342	1	20310	2	N	3661	3791	1			202
							4027	9									
08	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	660	1	18273	2	N	3287	3217	1			272
							3616	9									
09	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	580	1	16991	2	N	3064	3181	1			155
							3370	9									
10	20584	X	20367	-0-	-217	-0-	605	1	16505	2	N	2961	3044	1			72
							3257	9									
11	19920	X	15152	-0-	-4768	-0-	685	1	11593	2	N	2613	2502	1			183
							2874	9									
12	20584	X	16387	-0-	-4197	-0-	344	1	12800	2	N	2948	2914	1			217
							3243	9									

TOTAL GAS PROD: 269,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,435

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	14880	11629	-0-	-3251	-0-	67	1	8821	2	N	2492	2806	1			75
						2741	9									
02	13572 #	9428	-0-	-4144	-0-	356	1	6711	2	N	2146	2057	1			164
						2361	9									
03	14508 #	9948	-0-	-4560	-0-	495	1	7618	2	N	1668	1637	1			195
						1835	9									
04	13690 R	13690	-0-	-0-	-0-	444	1	11475	2	N	1610	1621	1			184
						1771	9									
05	14880	16054	-0-	1174	1174	468	1	12747	2	N	2581	2539	1			226
						2839	9									
06	12478 R	11304	-0-	-1174	-0-	459	1	9511	2	N	1213	1267	1			172
						1334	9									
07	14570 #	12511	-0-	-2059	-0-	469	1	10174	2	N	1698	1614	1			256
						1868	9									
08	16058 X	10367	-0-	-5691	-0-	472	1	7878	2	N	1834	1973	1			117
						2017	9									
09	15540 X	9323	-0-	-6217	-0-	416	1	7144	2	N	1603	1448	1			272
						1763	9									
10	16058 X	7444	-0-	-8614	-0-	435	1	6086	2	N	839	895	1			216
						923	9									
11	12120 X	11224	-0-	-896	-0-	358	1	8822	2	N	1858	1793	1			281
						2044	9									
12	21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	316	1	19170	2	N	1568	1638	1			211
						1725	9									

TOTAL GAS PROD: 144,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,110

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

01	37882 X	31967	-0-	-5915	-0-	28468	2	3499	9	N	3181	2778	1			529
02	35525 X	27899	-0-	-7626	-0-	25142	2	2757	9	N	2506	2588	1			447
03	37975 X	26693	-0-	-11282	-0-	24252	2	2441	9	N	2219	2374	1			292
04	36750 X	25141	-0-	-11609	-0-	22605	2	2536	9	N	2305	2338	1			259
05	33759 #	26002	-0-	-7757	-0-	23510	2	2492	9	N	2265	2321	1			203
06	30930 #	24567	-0-	-6363	-0-	22456	2	2111	9	N	1919	1964	1			158
07	29822 #	24351	-0-	-5471	-0-	22163	2	2188	9	N	1989	1980	1			167
08	18755 X	17546	-0-	-1209	-0-	15922	2	1624	9	N	1476	1418	1			225
09	20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	18570	2	2094	9	N	1904	1993	1			136
10	21247 X	21247	-0-	-0-	-0-	19194	2	2053	9	N	1866	1818	1			184
11	20335 X	20335	-0-	-0-	-0-	18545	2	1790	9	N	1627	1624	1			187
12	20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	18459	2	2006	9	N	1824	1839	1			172

TOTAL GAS PROD: 286,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,081

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 07/08/2010 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	20491	X	16196	-0-	-4295	-0-	919 3319	1 9	11958	2	N	3017	2964	1			493
02	19169	X	14783	-0-	-4386	-0-	1523 2956	1 9	10304	2	N	2687	2954	1			226
03	18724	X	14904	-0-	-3820	-0-	1186 2826	1 9	10892	2	N	2569	2562	1			233
04	17220	X	13858	-0-	-3362	-0-	876 3028	1 9	9954	2	N	2753	2699	1			287
05	17794	#	14111	-0-	-3683	-0-	1462 2679	1 9	9970	2	N	2435	2502	1			220
06	15660	#	12812	-0-	-2848	-0-	1179 2134	1 9	9499	2	N	1940	1808	1			352
07	15810	#	13136	-0-	-2674	-0-	1148 2654	1 9	9334	2	N	2413	2473	1			292
08	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	1725 2202	1 9	9582	2	N	2002	2113	1			181
09	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	1411 2120	1 9	9113	2	N	1927	1937	1			171
10	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	910 2334	1 9	8323	2	N	2122	2003	1			290
11	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	1400 2019	1 9	8567	2	N	1835	1808	1			317
12	9982	X	7528	-0-	-2454	-0-	531 1306	1 9	5691	2	N	1187	942	1			562

TOTAL GAS PROD: 157,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,887

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 08/20/2010 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	40021	X	24511	-0-	-15510	-0-	1439 3172	1 9	19900	2	N	2884	2601	1			377
02	37439	X	21249	-0-	-16190	-0-	1250 1890	1 9	18109	2	N	1718	1694	1			401
03	40021	X	30969	-0-	-9052	-0-	2806 3780	1 9	24383	2	N	3436	3480	1			357
04	30870	X	26134	-0-	-4736	-0-	2956 2464	1 9	20714	2	N	2240	2381	1			216
05	28673	R	28673	-0-	-0-	-0-	2828 3289	1 9	22556	2	N	2990	2707	1			499
06	32397	R	32397	-0-	-0-	-0-	1407 2721	1 9	28269	2	N	2474	2721	1			252
07	30969	#	22253	-0-	-8716	-0-	525 2600	1 9	19128	2	N	2364	2329	1			287
08	30969	X	30094	-0-	-875	-0-	623 2109	1 9	27362	2	N	1917	1930	1			274
09	31440	X	26469	-0-	-4971	-0-	377 1811	1 9	24281	2	N	1646	1613	1			307
10	32488	X	26139	-0-	-6349	-0-	373 1816	1 9	23950	2	N	1651	1826	1			132
11	31440	X	25491	-0-	-5949	-0-	256 2407	1 9	22828	2	N	2188	2166	1			154
12	30101	X	22671	-0-	-7430	-0-	222 1327	1 9	21122	2	N	1206	1279	1			81

TOTAL GAS PROD: 317,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,714

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	13268	12780	-0-	-488	-0-	1016	1	8820	2	N	2676	2701	1			78
						2944	9									
02	12412	15584	-0-	3172	3172	1503	1	10153	2	N	3571	3576	1			73
						3928	9									
03	13268	13917	-0-	649	3821	1573	1	9797	2	N	2315	2295	1			93
						2547	9									
04	12840	13408	-0-	568	4389	1777	1	8058	2	N	3248	3053	1			288
						3573	9									
05	13268	9886	-0-	-3382	1007	1591	1	6208	2	N	1897	2107	1			78
						2087	9									
06	12840	9491	-0-	-3349	-0-	802	1	6901	2	N	1625	1615	1			88
						1788	9									
07	13268	11742	-0-	-1526	-0-	1295	1	7645	2	N	2547	2487	1			148
						2802	9									
08	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	972	1	7425	2	N	2049	2126	1			71
						2254	9									
09	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	1079	1	6736	2	N	1959	1957	1			73
						2155	9									
10	7750 X	5370	-0-	-2380	-0-	559	1	3606	2	N	1095	1085	1			83
						1205	9									
11	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	693	1	5303	2	N	1673	1453	1			303
						1840	9									
12	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	1324	1	6703	2	N	1680	1907	1			76
						1848	9									

TOTAL GAS PROD: 130,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,335

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912

01	20212 X	15036	-0-	-5176	-0-	12432	2	2604	9	N	2367	2355	1			282
02	17835 X	7129	-0-	-10706	-0-	6152	2	977	9	N	888	928	1			242
03	17515 X	13065	-0-	-4450	-0-	10814	2	2251	9	N	2046	1844	1			444
04	10500	12094	-0-	1594	1594	10315	2	1779	9	N	1617	1632	1			429
05	10850	9525	-0-	-1325	269	7818	2	1707	9	N	1552	1546	1			435
06	10500	8525	-0-	-1975	-0-	7179	2	1346	9	N	1224	1262	1			397
07	10850	10542	-0-	-308	-0-	8947	2	1595	9	N	1450	1608	1			239
08	11966 X	8125	-0-	-3841	-0-	7109	2	1016	9	N	924	897	1			266
09	11580 X	8730	-0-	-2850	-0-	7231	2	1499	9	N	1363	1408	1			221
10	10540 X	8664	-0-	-1876	-0-	7421	2	1243	9	N	1130	1078	1			273
11	10200 X	8272	-0-	-1928	-0-	7194	2	1078	9	N	980	896	1			357
12	10540 X	8688	-0-	-1852	-0-	7152	2	1536	9	N	1396	1443	1			310

TOTAL GAS PROD: 118,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,937

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT WELL #: 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	0	46313	-0-	46313	449306	2096	1	38568	3	N	5135	5156	1			408
						5649	9									
02	34626	35766	-0-	1140	450446	2066	1	27490	3	N	5645	5918	1			135
						6210	9									
03	37014	52234	-0-	15220	465666	2095	1	44507	3	N	5120	5019	1			236
						5632	9									
04	52950	39856	-0-	-13094	452572	1614	1	33304	3	N	4489	4558	1			167
						4938	9									
05	54715	30036	-0-	-24679	427893	1525	1	23590	3	N	4474	4198	1			443
						4921	9									
06	52950	28966	-0-	-23984	403909	1408	1	23367	3	N	3810	4092	1			161
						4191	9									
07	54715	29117	-0-	-25598	378311	1525	1	23729	3	N	3512	3216	1			457
						3863	9									
08	399267 X	20956	-0-	-378311	-0-	1205	1	16728	3	N	2748	2728	1			477
						3023	9									
09	22837 X	22837	-0-	-0-	-0-	1488	1	18620	3	N	2481	2741	1			217
						2729	9									
10	20491 X	13274	-0-	-7217	-0-	760	1	10888	3	N	1478	1503	1			192
						1626	9									
11	19830 X	-0-	-0-	-19830	-0-					N	-0-					192
12	20491 X	5190	-0-	-15301	-0-	51	1	3128	3	N	1828	1757	1			263
						2011	9									

TOTAL GAS PROD: 324,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,720

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

01	65255 X	62356	-0-	-2899	-0-	1754	1	52661	2	N	7219	6546	1			920
						7941	9									
02	61045 X	46448	-0-	-14597	-0-	1500	1	39218	2	N	5209	5638	1			491
						5730	9									
03	65255 X	52918	-0-	-12337	-0-	2029	1	44034	2	N	6232	6184	1			539
						6855	9									
04	63150 X	47149	-0-	-16001	-0-	1928	1	39255	2	N	5424	5262	1			701
						5966	9									
05	65255	34818	-0-	-30437	-0-	2386	1	27892	2	N	4127	4365	1			463
						4540	9									
06	60330 #	33577	-0-	-26753	-0-	2896	1	26500	2	N	3801	3977	1			287
						4181	9									
07	52917 #	33605	-0-	-19312	-0-	3346	1	26390	2	N	3517	3561	1			243
						3869	9									
08	37607 X	37607	-0-	-0-	-0-	3632	1	28673	2	N	4820	4429	1			634
						5302	9									
09	24660 X	24189	-0-	-471	-0-	1921	1	19323	2	N	2677	2645	1			666
						2945	9									
10	32744 X	32744	-0-	-0-	-0-	2220	1	26547	2	N	3615	4004	1			277
						3977	9									
11	31236 X	31236	-0-	-0-	-0-	2307	1	24878	2	N	3683	3634	1			326
						4051	9									
12	30876 X	30876	-0-	-0-	-0-	2220	1	24711	2	N	3586	3313	1			599
						3945	9									

TOTAL GAS PROD: 467,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,910

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	138725	51166	-0-	-87559	-0-	2231	1	46993	2	N	1765	1673	1			202
						1942	9									
02	129775	34231	-0-	-95544	-0-	2334	1	30488	2	N	1281	1287	1			196
						1409	9									
03	138725	44530	-0-	-94195	-0-	3023	1	39542	2	N	1786	1800	1			182
						1965	9									
04	134250	20708	-0-	-113542	-0-	729	1	19186	2	N	721	694	1			209
						793	9									
05	138725	32850	-0-	-105875	-0-	3283	1	28348	2	N	1108	1204	1			113
						1219	9									
06	134250	36358	-0-	-97892	-0-	3414	1	31404	2	N	1400	1326	1			187
						1540	9									
07	138725	23167	-0-	-115558	-0-	1559	1	20753	2	N	777	838	1			126
						855	9									
08	40300 X	38113	-0-	-2187	-0-	3205	1	33567	2	N	1219	1166	1			179
						1341	9									
09	36360 X	33461	-0-	-2899	-0-	4488	1	28054	2	N	835	872	1			142
						919	9									
10	37572 X	28936	-0-	-8636	-0-	4386	1	23226	2	N	1204	849	1			497
						1324	9									
11	36870 X	25519	-0-	-11351	-0-	4336	1	20693	2	N	445	728	1			214
						490	9									
12	38099 X	25029	-0-	-13070	-0-	4130	1	20024	2	N	795	855	1			154
						875	9									

TOTAL GAS PROD: 394,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,336

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

01	39959	13528	-0-	-26431	-0-	299	1	10269	2	N	2691	2610	1			195
						2960	9									
02	25230	13404	-0-	-11826	-0-	516	1	10366	2	N	2293	2223	1			265
						2522	9									
03	26970	7178	-0-	-19792	-0-	656	1	4940	2	N	1438	1541	1			162
						1582	9									
04	26100	12400	-0-	-13700	-0-	1536	1	9025	2	N	1672	1713	1			121
						1839	9									
05	26970	14807	-0-	-12163	-0-	2010	1	10463	2	N	2122	2124	1			119
						2334	9									
06	26100	10502	-0-	-15598	-0-	1972	1	6346	2	N	1985	2015	1			89
						2184	9									
07	12152	6726	-0-	-5426	-0-	1460	1	4004	2	N	1147	1092	1			144
						1262	9									
08	41168 X	8326	-0-	-32842	-0-	1645	1	5163	2	N	1380	1417	1			107
						1518	9									
09	14340 X	8782	-0-	-5558	-0-	172	1	7067	2	N	1403	1300	1			210
						1543	9									
10	14818 X	1835	-0-	-12983	-0-	794	1	516	2	N	477	542	1			145
						525	9									
11	10500 X	9721	-0-	-779	-0-	760	1	6913	2	N	1862	1637	1			370
						2048	9									
12	9083 X	6910	-0-	-2173	-0-	983	1	4851	2	N	978	1084	1			264
						1076	9									

TOTAL GAS PROD: 114,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,448

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 11/07/2010 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	127348 X	27645	-0-	-99703	-0-	3407	1	21892	2	N	2133	2144	1			78
						2346	9									
02	25143 X	19070	-0-	-6073	-0-	3470	1	13499	2	N	1910	1797	1			191
						2101	9									
03	26877 X	22374	-0-	-4503	-0-	3321	1	16764	2	N	2081	2097	1			175
						2289	9									
04	26010 X	17364	-0-	-8646	-0-	2747	1	12736	2	N	1710	1805	1			80
						1881	9									
05	26877	17430	-0-	-9447	-0-	2912	1	12469	2	N	1863	1782	1			161
						2049	9									
06	26010	14802	-0-	-11208	-0-	2653	1	10748	2	N	1274	1361	1			74
						1401	9									
07	22382 #	15050	-0-	-7332	-0-	2844	1	10336	2	N	1700	1679	1			95
						1870	9									
08	13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	2397	1	9732	2	N	1277	1156	1			216
						1405	9									
09	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	5143	1	7773	2	N	1400	1377	1			239
						1540	9									
10	12059 X	10650	-0-	-1409	-0-	2547	1	6496	2	N	1461	1596	1			104
						1607	9									
11	11670 X	9503	-0-	-2167	-0-	2031	1	6534	2	N	853	878	1			79
						938	9									
12	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	4862	1	7596	2	N	1623	1375	1			327
						1785	9									

TOTAL GAS PROD: 196,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,285

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/29/2010 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	54405 #	37537	-0-	-16868	-0-	705	1	26392	3	N	9491	9512	1			442
						10440	9									
02	50895 #	22057	-0-	-28838	-0-	410	1	14813	3	N	6213	6124	1			531
						6834	9									
03	54405 #	17073	-0-	-37332	-0-	927	1	10699	3	N	4952	5261	1			222
						5447	9									
04	47850 #	17535	-0-	-30315	-0-	847	1	10312	3	N	5796	5896	1			122
						6376	9									
05	38812 #	18631	-0-	-20181	-0-	646	1	13185	3	N	4364	4339	1			147
						4800	9									
06	36330 #	13899	-0-	-22431	-0-	193	1	10535	3	N	2883	2847	1			183
						3171	9									
07	23591	13035	-0-	-10556	-0-	313	1	9191	3	N	3210	2825	1			568
						3531	9									
08	17949 X	16199	-0-	-1750	-0-	621	1	11926	3	N	3320	3698	1			190
						3652	9									
09	17370 X	4217	-0-	-13153	-0-	176	1	3153	3	N	807	880	1			117
						888	9									
10	17949 X	11128	-0-	-6821	-0-	808	1	7681	3	N	2399	2340	1			176
						2639	9									
11	17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	1784	1	11893	3	N	3397	3500	1			73
						3737	9									
12	16213 X	8795	-0-	-7418	-0-	518	1	6067	3	N	2009	1808	1			274
						2210	9									

TOTAL GAS PROD: 197,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,841

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	32736	16169	-0-	-16567	2840	572	1	12311	2	N	2987	3123	1			118
						3286	9									
02	34626	13996	-0-	-20630	-0-	603	1	10718	2	N	2432	2169	1			381
						2675	9									
03	37014	11477	-0-	-25537	-0-	492	1	8946	2	N	1854	1863	1			372
						2039	9									
04	35820	10165	-0-	-25655	-0-	207	1	8238	2	N	1564	1799	1			137
						1720	9									
05	37014	8698	-0-	-28316	-0-	194	1	6316	2	N	1989	1946	1			180
						2188	9									
06	35820	8681	-0-	-27139	-0-	192	1	6677	2	N	1647	1631	1			196
						1812	9									
07	37014	6878	-0-	-30136	-0-	194	1	5037	2	N	1497	1435	1			258
						1647	9									
08	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	194	1	5711	2	N	1401	1258	1			401
						1541	9									
09	6840 X	6201	-0-	-639	-0-	188	1	4863	2	N	1045	1076	1			370
						1150	9									
10	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	237	1	5633	2	N	1580	1620	1			330
						1738	9									
11	6840 X	6586	-0-	-254	-0-	192	1	5229	2	N	1059	1279	1			110
						1165	9									
12	7068 X	6716	-0-	-352	-0-	72	1	5074	2	N	1427	928	1			609
						1570	9									

TOTAL GAS PROD: 110,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,482

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	42687	27113	-0-	-15574	139152	406	1	18934	2	N	7066	6687	1			449
						7773	9									
02	39933	20966	-0-	-18967	120185	347	1	14691	2	N	5389	5303	1			535
						5928	9									
03	42687	17357	-0-	-25330	94855	171	1	13217	2	N	3608	3968	1			175
						3969	9									
04	41310	19281	-0-	-22029	72826	478	1	14114	2	N	4263	4248	1			190
						4689	9									
05	42687	16888	-0-	-25799	47027	460	1	12915	2	N	3194	2938	1			446
						3513	9									
06	65228	18201	-0-	-47027	-0-	764	1	13679	2	N	3416	3608	1			254
						3758	9									
07	42687	16506	-0-	-26181	-0-	814	1	12004	2	N	3353	3229	1			378
						3688	9									
08	19623 X	15487	-0-	-4136	-0-	837	1	11024	2	N	3296	3239	1			435
						3626	9									
09	18990 X	13334	-0-	-5656	-0-	672	1	9691	2	N	2701	3051	1			85
						2971	9									
10	18817 X	12022	-0-	-6795	-0-	700	1	8350	2	N	2702	2540	1			247
						2972	9									
11	18210 X	8976	-0-	-9234	-0-	865	1	5930	2	N	1983	2037	1			193
						2181	9									
12	16492 X	11582	-0-	-4910	-0-	1470	1	7408	2	N	2458	2315	1			336
						2704	9									

TOTAL GAS PROD: 197,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,429

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	53196 X	24696	-0-	-28500	-0-	982	1	18761	2	N	4503	3903	1			787
						4953	9									
02	28449 X	20272	-0-	-8177	-0-	1445	1	15055	2	N	3429	4052	1			164
						3772	9									
03	30411 X	20844	-0-	-9567	-0-	1973	1	14919	2	N	3593	3236	1			521
						3952	9									
04	29430 X	15268	-0-	-14162	-0-	1133	1	11513	2	N	2384	2707	1			198
						2622	9									
05	30411	17193	-0-	-13218	-0-	1260	1	12591	2	N	3038	2707	1			529
						3342	9									
06	29430	10432	-0-	-18998	-0-	824	1	7709	2	N	1726	2140	1			115
						1899	9									
07	21669 #	14870	-0-	-6799	-0-	581	1	11269	2	N	2745	2361	1			499
						3020	9									
08	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	341	1	7479	2	N	2215	2318	1			396
						2437	9									
09	9480 X	7623	-0-	-1857	-0-	379	1	5377	2	N	1697	1733	1			360
						1867	9									
10	9796 X	7287	-0-	-2509	-0-	321	1	5200	2	N	1605	1769	1			196
						1766	9									
11	9480 X	6647	-0-	-2833	-0-	622	1	4393	2	N	1484	1485	1			195
						1632	9									
12	9796 X	9389	-0-	-407	-0-	1300	1	6150	2	N	1763	1844	1			114
						1939	9									

TOTAL GAS PROD: 164,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,182

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

01	75113 X	39948	-0-	-35165	-0-	1078	1	35237	2	N	3303	3267	1			522
						3633	9									
02	32588 X	32588	-0-	-0-	-0-	897	1	29369	2	N	2111	2347	1			286
						2322	9									
03	32054 X	26032	-0-	-6022	-0-	1277	1	22494	2	N	2055	1958	1			383
						2261	9									
04	32167 X	32167	-0-	-0-	-0-	1448	1	28447	2	N	2065	1986	1			462
						2272	9									
05	37824	37824	-0-	-0-	-0-	1438	1	33913	2	N	2248	2499	1			211
						2473	9									
06	31020	14723	-0-	-16297	-0-	870	1	12630	2	N	1112	1094	1			229
						1223	9									
07	32054	1789	-0-	-30265	-0-	451	1	1055	2	N	257	188	1			298
						283	9									
08	34565 X	26912	-0-	-7653	-0-	935	1	23329	2	N	2407	2364	1			341
						2648	9									
09	33450 X	17181	-0-	-16269	-0-	969	1	14872	2	N	1218	1461	1			98
						1340	9									
10	34565 X	26647	-0-	-7918	-0-	1563	1	23218	2	N	1696	1563	1			231
						1866	9									
11	26040 X	23525	-0-	-2515	-0-	1721	1	20880	2	N	840	722	1			349
						924	9									
12	26908 X	24826	-0-	-2082	-0-	1532	1	21587	2	N	1552	1761	1			140
						1707	9									

TOTAL GAS PROD: 304,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,864

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	141019 X	48960	-0-	-92059	-0-	2228	1	42562	2	N	3791	3686	1			419
						4170	9									
02	44508 X	44508	-0-	-0-	-0-	1600	1	39298	2	N	3282	3604	1			97
						3610	9									
03	39614 X	39614	-0-	-0-	-0-	1383	1	34499	2	N	3393	3268	1			222
						3732	9									
04	37800 X	28966	-0-	-8834	-0-	1052	1	24864	2	N	2773	2839	1			156
						3050	9									
05	39060	35208	-0-	-3852	-0-	2034	1	29932	2	N	2947	2813	1			290
						3242	9									
06	37800	35421	-0-	-2379	-0-	2201	1	30159	2	N	2783	2732	1			341
						3061	9									
07	39060	31617	-0-	-7443	-0-	1913	1	27607	2	N	1906	1845	1			402
						2097	9									
08	31000 X	14372	-0-	-16628	-0-	1036	1	12470	2	N	787	870	1			319
						866	9									
09	30000 X	631	-0-	-29369	-0-	65	1	566	2	N	-0-					319
10	31000 X	157	-0-	-30843	-0-	45	1	112	9	N	102	181	1			240
11	30000 X	374	-0-	-29626	-0-	47	1	327	2	N	-0-					240
12	31000 X	19327	-0-	-11673	-0-	1112	1	15380	2	N	2577	2598	1			219
						2835	9									

TOTAL GAS PROD: 299,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,341

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

01	50468	32249	-0-	-18219	59724	461	1	21556	2	N	9302	9307	1			419
						10232	9									
02	47212	26399	-0-	-20813	38911	380	1	18140	2	N	7163	7497	1			85
						7879	9									
03	50468	14906	-0-	-35562	3349	380	1	9820	2	N	4278	3963	1			400
						4706	9									
04	48840	24426	-0-	-24414	-0-	490	1	17602	2	N	5758	5702	1			456
						6334	9									
05	50468	20588	-0-	-29880	-0-	471	1	15336	2	N	4346	4446	1			356
						4781	9									
06	48840	14752	-0-	-34088	-0-	273	1	10838	2	N	3310	3542	1			124
						3641	9									
07	50468	14740	-0-	-35728	-0-	183	1	10489	2	N	3698	3687	1			135
						4068	9									
08	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	206	1	10728	2	N	3838	3624	1			349
						4222	9									
09	13950 X	13869	-0-	-81	-0-	279	1	10283	2	N	3006	3099	1			256
						3307	9									
10	14415 X	13210	-0-	-1205	-0-	199	1	9580	2	N	3119	3191	1			184
						3431	9									
11	13950 X	7154	-0-	-6796	-0-	124	1	5097	2	N	1757	1801	1			140
						1933	9									
12	14415 X	11586	-0-	-2829	-0-	129	1	8982	2	N	2250	2272	1			118
						2475	9									

TOTAL GAS PROD: 209,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,825

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	62713	77803	-0-	15090	100402	1337	1	57142	2	N	17567	17796	1			278
						19324	9									
02	58667	66483	-0-	7816	108218	1219	1	47662	2	N	16002	15422	1			858
						17602	9									
03	62713	61867	-0-	-846	107372	1122	1	45570	2	N	13795	14457	1			196
						15175	9									
04	60690	49702	-0-	-10988	96384	981	1	36485	2	N	11124	11042	1			278
						12236	9									
05	62713	38781	-0-	-23932	72452	1015	1	28275	2	N	8628	8616	1			290
						9491	9									
06	99500	27048	-0-	-72452	-0-	946	1	18998	2	N	6458	6389	1			359
						7104	9									
07	62713	28764	-0-	-33949	-0-	689	1	20962	2	N	6466	6698	1			127
						7113	9									
08	28270 X	28270	-0-	-0-	-0-	430	1	21936	2	N	5367	5178	1			316
						5904	9									
09	21180 X	17636	-0-	-3544	-0-	402	1	13353	2	N	3528	3477	1			367
						3881	9									
10	23012 X	23012	-0-	-0-	-0-	698	1	17385	2	N	4481	4232	1			616
						4929	9									
11	21180 X	12881	-0-	-8299	-0-	439	1	10316	2	N	1933	2445	1			104
						2126	9									
12	21886 X	15319	-0-	-6567	-0-	889	1	10624	2	N	3460	3468	1			96
						3806	9									

TOTAL GAS PROD: 447,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,809

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	96100	103424	-0-	7324	26801	757	1	96572	2	N	5541	5244	1			849
						6095	9									
02	89900	76326	-0-	-13574	13227	695	1	72087	2	N	3222	3711	1			360
						3544	9									
03	96100	85738	-0-	-10362	2865	668	1	80895	2	N	3795	3845	1			310
						4175	9									
04	93000	74356	-0-	-18644	-0-	509	1	69675	2	N	3793	3411	1			692
						4172	9									
05	96100	70795	-0-	-25305	-0-	461	1	67178	2	N	2869	3094	1			467
						3156	9									
06	93000	67103	-0-	-25897	-0-	304	1	63970	2	N	2572	2861	1			178
						2829	9									
07	96100	69314	-0-	-26786	-0-	593	1	65803	2	N	2653	2705	1			126
						2918	9									
08	96100 X	51168	-0-	-44932	-0-	556	1	48141	2	N	2246	2188	1			184
						2471	9									
09	74370 X	53619	-0-	-20751	-0-	420	1	50562	2	N	2397	2243	1			338
						2637	9									
10	70804 X	48057	-0-	-22747	-0-	461	1	45447	2	N	1954	2060	1			232
						2149	9									
11	67110 X	39916	-0-	-27194	-0-	711	1	37320	2	N	1714	1764	1			182
						1885	9									
12	69316 X	52233	-0-	-17083	-0-	600	1	49319	2	N	2104	2100	1			186
						2314	9									

TOTAL GAS PROD: 792,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,860

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	118637	69055	-0-	-49582	270927	742	1	56412	2	N	10819	10761	1			590
						11901	9									
02	110983	44346	-0-	-66637	204290	549	1	36413	2	N	6713	7005	1			298
						7384	9									
03	118637	42584	-0-	-76053	128237	130	1	35952	2	N	5911	6001	1			208
						6502	9									
04	114810	42608	-0-	-72202	56035	208	1	36464	2	N	5396	5356	1			248
						5936	9									
05	118637	34698	-0-	-83939	-0-	182	1	29767	2	N	4317	3959	1			606
						4749	9									
06	114810	27257	-0-	-87553	-0-	228	1	23392	2	N	3306	3756	1			156
						3637	9									
07	118637	27081	-0-	-91556	-0-	235	1	23001	2	N	3495	3540	1			111
						3845	9									
08	118637 X	24850	-0-	-93787	-0-	145	1	21227	2	N	3162	3051	1			222
						3478	9									
09	114810 X	21719	-0-	-93091	-0-	167	1	18505	2	N	2770	2716	1			276
						3047	9									
10	34689 X	19019	-0-	-15670	-0-	153	1	16095	2	N	2519	2510	1			285
						2771	9									
11	27270 X	17882	-0-	-9388	-0-	168	1	14945	2	N	2517	2640	1			162
						2769	9									
12	27094 X	15454	-0-	-11640	-0-	221	1	13213	2	N	1836	1830	1			168
						2020	9									

TOTAL GAS PROD: 386,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,761

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

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.	44232	-0-	44232	44232	364	1	32861	3	N	10006	9422	1			584
						11007	9									
07	T. A.	95892	-0-	95892	140124	459	1	71850	3	N	21439	21320	1			703
						23583	9									
08	302002 X	89065	-0-	-212937	-0-	905	1	66938	3	N	19293	19181	1			815
						21222	9									
09	292260 X	48281	-0-	-243979	-0-	728	1	36087	3	N	10424	10827	1			412
						11466	9									
10	302002 X	46966	-0-	-255036	-0-	641	1	34670	3	N	10595	10444	1			563
						11655	9									
11	292260 X	35695	-0-	-256565	-0-	614	1	26058	3	N	8203	8141	1			625
						9023	9									
12	95883 X	33589	-0-	-62294	-0-	688	1	25146	3	N	7050	7468	1			207
						7755	9									

TOTAL GAS PROD: 393,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,010

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	46035	52753	-0-	6718	211108	770	1	41740	2	N	9312	9056	1			427
						10243	9									
02	43065	36632	-0-	-6433	204675	411	1	28082	2	N	7399	7224	1			602
						8139	9									
03	46035	30722	-0-	-15313	189362	402	1	24235	2	N	5532	5920	1			214
						6085	9									
04	44550	26038	-0-	-18512	170850	530	1	19166	2	N	5765	5256	1			723
						6342	9									
05	46035	24066	-0-	-21969	148881	486	1	18423	2	N	4688	5172	1			239
						5157	9									
06	178296	29415	-0-	-148881	-0-	583	1	24310	2	N	4111	4080	1			270
						4522	9									
07	46035	30555	-0-	-15480	-0-	328	1	25540	2	N	4261	4278	1			253
						4687	9									
08	46035 X	6348	-0-	-39687	-0-	32	1	4985	2	N	1210	1059	1			404
						1331	9									
09	35499 X	35499	-0-	-0-	-0-	211	1	30326	2	N	4511	4419	1			496
						4962	9									
10	30566 X	26901	-0-	-3665	-0-	776	1	22591	2	N	3213	3563	1			146
						3534	9									
11	29580 X	22239	-0-	-7341	-0-	526	1	18774	2	N	2672	2598	1			220
						2939	9									
12	36673 X	20903	-0-	-15770	-0-	570	1	17687	2	N	2405	2477	1			148
						2646	9									

TOTAL GAS PROD: 342,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,079

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

01	46221	54929	-0-	8708	132294	45779	2	9150	9	N	8318	8152	1			366
02	43239	26362	-0-	-16877	115417	22380	2	3982	9	N	3620	3913	1			73
03	46221	24080	-0-	-22141	93276	20264	2	3816	9	N	3469	3491	1			51
04	44730	35643	-0-	-9087	84189	29717	2	5926	9	N	5387	5391	1			47
05	46221	37178	-0-	-9043	75146	31459	2	5719	9	N	5199	4957	1			289
06	86335	11190	-0-	-75145	1	9503	2	1687	9	N	1534	1774	1			49
07	36828 #	10342	-0-	-26486	-0-	8806	2	1536	9	N	1396	1250	1			195
08	41612 X	41612	-0-	-0-	-0-	35053	2	6559	9	N	5963	5951	1			207
09	35970 X	33757	-0-	-2213	-0-	28903	2	4854	9	N	4413	4473	1			147
10	37169 X	17391	-0-	-19778	-0-	14182	2	3209	9	N	2917	2975	1			89
11	40260 X	7940	-0-	-32320	-0-	7035	2	905	9	N	823	854	1			58
12	41602 X	40101	-0-	-1501	-0-	33088	2	7013	9	N	6375	5991	1			442

TOTAL GAS PROD: 340,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,414

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	0	W	89396	-0-	89396	128022	571	1	70184	3	N	16946	16728	1			617
							18641	9									
02	0	W	102368	-0-	102368	230390	817	1	81797	3	N	17958	18036	1			539
							19754	9									
03	0	W	82176	-0-	82176	312566	863	1	65152	3	N	14692	14619	1			612
							16161	9									
04	0	W	91805	-0-	91805	404371	972	1	74820	3	N	14557	14529	1			640
							16013	9									
05	0	W	76604	-0-	76604	480975	421	1	63689	3	N	11358	11582	1			416
							12494	9									
06	0	W	50942	-0-	50942	531917	144	1	41961	3	N	8034	8119	1			331
							8837	9									
07	0	W	40725	-0-	40725	572642	151	1	33374	3	N	6545	6427	1			449
							7200	9									
08	603319	X	30677	-0-	-572642	-0-	75	1	25221	3	N	4892	5250	1			91
							5381	9									
09	60450	X	33951	-0-	-26499	-0-	179	1	27682	3	N	5536	5244	1			383
							6090	9									
10	62465	X	33089	-0-	-29376	-0-	228	1	27262	3	N	5090	5181	1			292
							5599	9									
11	50940	X	26050	-0-	-24890	-0-	279	1	21123	3	N	4225	4349	1			168
							4648	9									
12	40734	X	27037	-0-	-13697	-0-	382	1	21603	3	N	4593	4060	1			701
							5052	9									

TOTAL GAS PROD: 684,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,426

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	0	W	95628	-0-	95628	164306	815	1	85207	2	N	8733	9072	1			592
							9606	9									
02	0	W	110638	-0-	110638	274944	637	1	98648	2	N	10321	10253	1			660
							11353	9									
03	0	W	121584	-0-	121584	396528	328	1	110432	2	N	9840	10102	1			398
							10824	9									
04	0	W	110325	-0-	110325	506853	584	1	99989	2	N	8865	8799	1			464
							9752	9									
05	0	W	84599	-0-	84599	591452	338	1	77463	2	N	6180	6450	1			194
							6798	9									
06	0	W	92278	-0-	92278	683730	366	1	84586	2	N	6660	6285	1			569
							7326	9									
07	785595		101865	-0-	-683730	-0-	498	1	94043	2	N	6658	6715	1			512
							7324	9									
08	81828	X	81828	-0-	-0-	-0-	495	1	75822	2	N	5010	5283	1			239
							5511	9									
09	69210	X	69157	-0-	-53	-0-	504	1	63527	2	N	4660	4638	1			261
							5126	9									
10	71517	X	63718	-0-	-7799	-0-	562	1	58258	2	N	4453	4308	1			406
							4898	9									
11	69210	X	55504	-0-	-13706	-0-	514	1	50842	2	N	3771	3961	1			216
							4148	9									
12	71517	X	51852	-0-	-19665	-0-	647	1	47496	2	N	3372	3493	1			95
							3709	9									

TOTAL GAS PROD: 1,038,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,523

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	57226	80785	-0-	23559	23559	375	1	60079	3	N	18483	18841	1			188
						20331	9									
02	53534	79541	-0-	26007	49566	548	1	59068	3	N	18114	17492	1			810
						19925	9									
03	57226	79372	-0-	22146	71712	573	1	59957	3	N	17129	17734	1			205
						18842	9									
04	55380	87377	-0-	31997	103709	592	1	66565	3	N	18382	18013	1			574
						20220	9									
05	57226	45455	-0-	-11771	91938	599	1	33810	3	N	10042	10288	1			328
						11046	9									
06	55380	38838	-0-	-16542	75396	552	1	29397	3	N	8081	8241	1			168
						8889	9									
07	102970	27574	-0-	-75396	-0-	507	1	19147	3	N	7200	7028	1			340
						7920	9									
08	57226 X	35129	-0-	-22097	-0-	279	1	28523	3	N	5752	5501	1			591
						6327	9									
09	55380 X	24592	-0-	-30788	-0-	281	1	20013	3	N	3907	4067	1			431
						4298	9									
10	57226 X	24419	-0-	-32807	-0-	163	1	19391	3	N	4423	4132	1			722
						4865	9									
11	38850 X	18590	-0-	-20260	-0-	15	1	15173	3	N	3093	3485	1			330
						3402	9									
12	35123 X	17458	-0-	-17665	-0-	13701	3	3757	9	N	3415	3321	1			424

TOTAL GAS PROD: 559,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,021

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

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	9546	-0-	9546	9546	35	1	698	2	N	889	545	1			344
						7835	4	978	9							
07	SHUT IN	25672	-0-	25672	35218	1235	1	18938	2	N	4999	5264	1			79
						5499	9									
08	144863 X	14686	-0-	-130177	-0-	1196	1	11308	2	N	1984	1985	1			78
						2182	9									
09	140190 X	16550	-0-	-123640	-0-	1191	1	13112	2	N	2043	1953	1			168
						2247	9									
10	144863 X	16420	-0-	-128443	-0-	1134	1	13197	2	N	1899	1825	1			242
						2089	9									
11	140190 X	15489	-0-	-124701	-0-	1212	1	12541	2	N	1578	1628	1			192
						1736	9									
12	144863 X	20254	-0-	-124609	-0-	1185	1	15747	2	N	3020	2636	1			576
						3322	9									

TOTAL GAS PROD: 118,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,412

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	0	113088	-0-	113088	145228	728	1	85631	2	N	24299	24326	1			969
						26729	9									
02	SHUT IN	112028	-0-	112028	257256	432	1	87091	2	N	22277	22139	1			1107
						24505	9									
03	SHUT IN	99819	-0-	99819	357075	721	1	79113	2	N	18168	19054	1			221
						19985	9									
04	35460	72232	-0-	36772	393847	711	1	57075	2	N	13133	12720	1			634
						14446	9									
05	36642	56778	-0-	20136	413983	731	1	44409	2	N	10580	10746	1			468
						11638	9									
06	35460	23146	-0-	-12314	401669	235	1	18007	2	N	4458	4476	1			450
						4904	9									
07	36642	43042	-0-	6400	408069	508	1	33989	2	N	7768	8021	1			197
						8545	9									
08	451241 X	43172	-0-	-408069	-0-	654	1	35739	2	N	6163	6276	1			84
						6779	9									
09	35460 X	30258	-0-	-5202	-0-	309	1	25175	2	N	4340	4210	1			214
						4774	9									
10	40786 X	40786	-0-	-0-	-0-	511	1	34423	2	N	5320	5393	1			141
						5852	9									
11	35460 X	32014	-0-	-3446	-0-	374	1	26918	2	N	4293	4253	1			181
						4722	9									
12	36642 X	32167	-0-	-4475	-0-	347	1	27654	2	N	3787	3718	1			250
						4166	9									

TOTAL GAS PROD: 698,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,586

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

01	0	4898	-0-	4898	4898	3799	4	1099	9	N	999	999	1			-0-
02	SHUT IN	26740	-0-	26740	31638	20405	2	6335	9	N	5759	4717	1			1042
03	SHUT IN	154970	-0-	154970	186608	125814	2	29156	9	N	26505	27244	1			303
04	SHUT IN	139881	-0-	139881	326489	114670	2	25211	9	N	22919	22388	1			834
05	SHUT IN	86505	-0-	86505	412994	701	1	71046	2	N	13416	13542	1			708
						14758	9									
06	SHUT IN	54932	-0-	54932	467926	579	1	44529	2	N	8931	9440	1			199
						9824	9									
07	9982	44496	-0-	34514	502440	440	1	35918	2	N	7398	7072	1			525
						8138	9									
08	544753 X	42313	-0-	-502440	-0-	568	1	35018	2	N	6115	6461	1			179
						6727	9									
09	36541 X	36541	-0-	-0-	-0-	688	1	30718	2	N	4668	4407	1			440
						5135	9									
10	27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	205	1	23277	2	N	3917	3685	1			672
						4309	9									
11	24034 X	24034	-0-	-0-	-0-	226	1	19784	2	N	3658	3897	1			433
						4024	9									
12	23558 X	23558	-0-	-0-	-0-	286	1	19569	2	N	3366	3580	1			219
						3703	9									

TOTAL GAS PROD: 666,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,651

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	69224	-0-	69224	69224	66671	2	2553	9	N	2321	2227	1			94
06	SHUT IN	83394	-0-	83394	152618	454	1	80234	2	N	2460	2268	1			286
						2706	9									
07	105400	82793	-0-	-22607	130011	425	1	79935	2	N	2212	2350	1			148
						2433	9									
08	191441 X	61430	-0-	-130011	-0-	308	1	59362	2	N	1600	1535	1			213
						1760	9									
09	102000 X	64146	-0-	-37854	-0-	341	1	61601	2	N	2004	1954	1			263
						2204	9									
10	105400 X	72748	-0-	-32652	-0-	274	1	70834	2	N	1491	1606	1			148
						1640	9									
11	102000 X	56115	-0-	-45885	-0-	168	1	54570	2	N	1252	1279	1			121
						1377	9									
12	105400 X	50309	-0-	-55091	-0-	8	1	49111	2	N	1082	1113	1			90
						1190	9									

TOTAL GAS PROD: 540,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,422

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
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	74097	-0-	74097	74097	55438	2	18659	9	N	16963	15962	1			1001
04	SHUT IN	106524	-0-	106524	180621	547	1	82214	2	N	21603	21547	1			1057
						23763	9									
05	62000	68233	-0-	6233	186854	518	1	52150	2	N	14150	14964	1			243
						15565	9									
06	60000	49384	-0-	-10616	176238	489	1	37686	2	N	10190	9630	1			803
						11209	9									
07	62000	43605	-0-	-18395	157843	447	1	34472	2	N	7896	8398	1			301
						8686	9									
08	204928 X	47085	-0-	-157843	-0-	314	1	39069	2	N	7002	7028	1			275
						7702	9									
09	60000 X	38260	-0-	-21740	-0-	258	1	31669	2	N	5757	5759	1			273
						6333	9									
10	62000 X	30625	-0-	-31375	-0-	341	1	25431	2	N	4412	4446	1			239
						4853	9									
11	60000 X	29901	-0-	-30099	-0-	408	1	24680	2	N	4375	4474	1			140
						4813	9									
12	62000 X	27493	-0-	-34507	-0-	401	1	22383	2	N	4281	4065	1			356
						4709	9									

TOTAL GAS PROD: 515,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,629

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
POGUE UNIT A WELL #: 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	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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		36418	-0-	36418	36418	441	1	26312	2	N	8786	8132	1			654
							9665	9									
07	11532		126646	-0-	115114	151532	1229	1	100334	2	N	22803	22514	1			943
							25083	9									
08	241013	X	89481	-0-	-151532	-0-	3599	1	69475	2	N	14915	15267	1			591
							16407	9									
09	53402	X	53402	-0-	-0-	-0-	2969	1	40777	2	N	8778	9123	1			246
							9656	9									
10	50251	X	50251	-0-	-0-	-0-	3159	1	37819	2	N	8430	8499	1			177
							9273	9									
11	35950	X	35950	-0-	-0-	-0-	2556	1	26405	2	N	6354	6397	1			134
							6989	9									
12	32422	X	32422	-0-	-0-	-0-	2642	1	23874	2	N	5369	5159	1			344
							5906	9									

TOTAL GAS PROD: 424,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,435

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	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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		1520	-0-	1520	1520	73	1	827	2	N	564	564	1			-0-
							620	9									
07	SHUT IN		101299	-0-	101299	102819	637	1	88230	2	N	11302	10917	1			385
							12432	9									
08	SHUT IN		107376	-0-	107376	210195	550	1	95283	2	N	10494	10223	1			656
							11543	9									
09	294224	X	84029	-0-	-210195	-0-	622	1	75301	2	N	7369	7676	1			349
							8106	9									
10	76297	X	76297	-0-	-0-	-0-	625	1	68043	2	N	6935	6663	1			621
							7629	9									
11	59568	X	59568	-0-	-0-	-0-	719	1	53195	2	N	5140	5390	1			371
							5654	9									
12	49566	X	49566	-0-	-0-	-0-	724	1	43804	2	N	4580	4633	1			318
							5038	9									

TOTAL GAS PROD: 479,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,384

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
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		6525	-0-	6525	6525	24	1	615	2	N	-0-					-0-
							5886	4									
09	159210	X	87220	-0-	-71990	-0-	507	1	82453	2	N	3873	3716	1			157
							4260	9									
10	164517	X	96052	-0-	-68465	-0-	373	1	91955	2	N	3385	3279	1			263
							3724	9									
11	159210	X	95262	-0-	-63948	-0-	331	1	91701	2	N	2936	3061	1			138
							3230	9									
12	164517	X	88850	-0-	-75667	-0-	259	1	85314	2	N	2979	2958	1			159
							3277	9									

TOTAL GAS PROD: 373,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,173

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
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	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		50768	-0-	50768	50768	7	1	42644	2	N	7379	6345	1			1034
							8117	9									

TOTAL GAS PROD: 50,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,379

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
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	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		633	-0-	633	633	633	4			N	-0-					-0-
11	81540	X	48508	-0-	-33032	-0-	375	1	47235	2	N	816	554	1			262
							898	9									
12	84258	X	61631	-0-	-22627	-0-	434	1	60425	2	N	702	911	1			53
							772	9									

TOTAL GAS PROD: 110,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,518

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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	50190 X	24579	-0-	-25611	-0-	127	1	19471	2	N	4528	4092	1			436
						4981	9									
12	59406 X	59406	-0-	-0-	-0-	391	1	45991	2	N	11840	11742	1			534
						13024	9									

TOTAL GAS PROD: 83,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,368

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

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-

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

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	58921	-0-	58921	58921	545	1	53143	2	N	4757	4368	1			389
						5233	9									

TOTAL GAS PROD: 58,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,757

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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-

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

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 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-

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

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-

1893 OIL & GAS LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

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	2613	-0-	2613	2613	1141	4	1472	9	N	1338	890	1			448
11	SHUT IN	216	-0-	216	2829	216	2			N	-0-					448
12	SHUT IN	92213	-0-	92213	95042	733	1	79512	2	N	10880	10884	1			444
						11968	9									

TOTAL GAS PROD: 95,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,218

STOLTE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266482 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11900 - 16794

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/02/2012

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
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12607 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

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
06	68075	-0-	-0-	-68075	-0-					N	796	742	1			54
07	84413	586	-0-	-83827	-0-	2	1	584	2	N	-0-					54
08	84413 X	28367	-0-	-56046	-0-	393	1	23676	2	N	3907	3322	1			639
						4298	9									
09	100160 X	100160	-0-	-0-	-0-	425	1	88278	2	N	10415	10498	1			556
						11457	9									
10	115331 X	115331	-0-	-0-	-0-	565	1	102373	2	N	11266	11428	1			394
						12393	9									
11	102983 X	102983	-0-	-0-	-0-	491	1	92164	2	N	9389	9317	1			466
						10328	9									
12	110306 X	110306	-0-	-0-	-0-	433	1	99820	2	N	9139	8969	1			636
						10053	9									

TOTAL GAS PROD: 457,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,912

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
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.	36742	-0-	36742	36742	547	1	27697	2	N	7725	7165	1			560
						8498	9									

TOTAL GAS PROD: 36,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,725

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
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.	2797	-0-	2797	2797	1096	4	1701	9	N	1546	1417	1			129
11	T. A.	67353	-0-	67353	70150	1436	1	49483	2	N	14940	14238	1			831
						16434	9									
12	T. A.	82595	-0-	82595	152745	1747	1	62828	2	N	16382	16344	1			869
						18020	9									

TOTAL GAS PROD: 152,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,868

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/21/2013 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
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-

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

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-

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

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-

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

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-

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

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-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

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-

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

12	T. A.	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
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

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-

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

01	171988 X	27876	-0-	-144112	-0-	5692	1	22184	2	N	-0-					-0-
02	23828 X	23828	-0-	-0-	-0-	5123	1	18705	2	N	-0-					-0-
03	36704 X	23920	-0-	-12784	-0-	5526	1	18394	2	N	-0-					-0-
04	32760 X	20986	-0-	-11774	-0-	5332	1	15654	2	N	-0-					-0-
05	30473 #	21214	-0-	-9259	-0-	5406	1	15808	2	N	-0-					-0-
06	26970 #	19599	-0-	-7371	-0-	5175	1	14424	2	N	-0-					-0-
07	25482 #	19864	-0-	-5618	-0-	5591	1	14273	2	N	-0-					-0-
08	16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	4853	1	11595	2	N	-0-					-0-
09	18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	5713	1	12582	2	N	-0-					-0-
10	19902 X	15933	-0-	-3969	-0-	4848	1	11085	2	N	-0-					-0-
11	19260 X	15690	-0-	-3570	-0-	4545	1	11145	2	N	-0-					-0-
12	19871 X	15173	-0-	-4698	-0-	5015	1	10158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
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	112933	17768	-0-	-95165	-0-	3715	1	14053	2	N	-0-					-0-
02	105647	15030	-0-	-90617	-0-	3305	1	11725	2	N	-0-					-0-
03	112933	14587	-0-	-98346	-0-	3440	1	11147	2	N	-0-					-0-
04	109290	12883	-0-	-96407	-0-	3335	1	9548	2	N	-0-					-0-
05	112933	12914	-0-	-100019	-0-	3351	1	9563	2	N	-0-					-0-
06	109290	11928	-0-	-97362	-0-	3205	1	8723	2	N	-0-					-0-
07	112933	10162	-0-	-102771	-0-	2906	1	7256	2	N	-0-					-0-
08	112933 X	11278	-0-	-101655	-0-	3379	1	7899	2	N	-0-					-0-
09	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	2401	1	5177	2	N	-0-					-0-
10	12927 X	11231	-0-	-1696	-0-	3461	1	7770	2	N	-0-					-0-
11	11940 X	9560	-0-	-2380	-0-	2808	1	6752	2	N	-0-					-0-
12	11284 X	5062	-0-	-6222	-0-	1694	1	3368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

01	54870	3178	-0-	-51692	-0-	856	1	2322	2	N	-0-					-0-
02	51330	2268	-0-	-49062	-0-	691	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	54870	2291	-0-	-52579	-0-	736	1	1555	2	N	-0-					-0-
04	53100	2728	-0-	-50372	-0-	871	1	1857	2	N	-0-					-0-
05	54870	2328	-0-	-52542	-0-	828	1	1500	2	N	-0-					-0-
06	53100	2202	-0-	-50898	-0-	790	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	54870	2018	-0-	-52852	-0-	806	1	1212	2	N	-0-					-0-
08	54870 X	2070	-0-	-52800	-0-	779	1	1291	2	N	-0-					-0-
09	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	662	1	879	2	N	-0-					-0-
10	2325 X	2043	-0-	-282	-0-	807	1	1236	2	N	-0-					-0-
11	2190 X	1781	-0-	-409	-0-	743	1	1038	2	N	-0-					-0-
12	2077 X	629	-0-	-1448	-0-	284	1	345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENAQUA OPERATING, LLC 251686
CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5980 - 6756

07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	9984	-0-	9984	9984	116	1	7558	4	N	2100	2004	1			96
						2310	9									
11	T. A.	24807	-0-	24807	34791	169	1	18465	2	N	5612	5484	1			224
						6173	9									
12	T. A.	69631	-0-	69631	104422	417	1	54083	2	N	13755	13542	1			437
						15131	9									

TOTAL GAS PROD: 104,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,467

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREENHUNTER WATER, LLC 331542
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

01	5425	14240	-0-	8815	40580	12084	3	2156	9	N	1960	134	0	1929	1	824
02	5075	15139	-0-	10064	50644	2325	1	11460	3	N	1231	1338	1			717
						1354	9									
03	5425	14998	-0-	9573	60217	2325	1	10948	3	N	1568	579	0	1245	1	461
						1725	9									
04	5250	11323	-0-	6073	66290	2250	1	7919	3	N	1049	292	0	709	1	509
						1154	9									
05	5425	67	-0-	-5358	60932	67	4			N	-0-	180	1			338
06	10131	10189	-0-	58	60990	28	1	8142	3	N	1755	52	0	1228	1	813
						88	4	1931	9							
07	9841	9841	-0-	-0-	60990	12	1	8648	3	N	1005	1383	1			435
						75	4	1106	9							
08	70401 X	9411	-0-	-60990	-0-	49	1	8009	3	N	1184	76	0	1047	1	496
						51	4	1302	9							
09	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	826	18	0	696	1	608
						5747	3	12	4							
10	5425 X	3240	-0-	-2185	-0-	5	1	312	2	N	747	8	0	713	1	634
						2040	3	61	4							
11	5250 X	4677	-0-	-573	-0-	2175	1	40	2	N	828	8	0	523	1	931
						1513	3	38	4							
12	5425 X	2753	-0-	-2672	-0-	2175	1	161	3	N	334	11	0	679	1	575
						50	4	367	9							

TOTAL GAS PROD: 102,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,487

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

01	20646	33848	-0-	13202	28785	32163	3	1685	9	N	1532	101	0	1405	1	864
02	26593	28329	-0-	1736	30521	1581	1	25779	3	N	881	193	0	1038	1	514
						969	9									
03	28427	24177	-0-	-4250	26271	1581	1	21551	3	N	950	361	0	470	1	633
						1045	9									
04	27510	14595	-0-	-12915	13356	1530	1	12325	3	N	673	145	0	354	1	807
						740	9									
05	28427	22588	-0-	-5839	7517	419	1	19496	3	N	2010	1048	0	1027	1	742
						462	4	2211	9							
06	27510	19013	-0-	-8497	-0-	6	1	17963	3	N	787	14	0	820	1	695
						178	4	866	9							
07	28427	17855	-0-	-10572	-0-	30	1	16797	3	N	771	487	1			979
						180	4	848	9							
08	23188 X	14372	-0-	-8816	-0-	32	1	13987	3	N	311	48	0	830	1	412
						11	4	342	9							
09	20760 X	12615	-0-	-8145	-0-	20	1	632	2	N	607	29	0	357	1	633
						11276	3	19	4							
10	21452 X	10376	-0-	-11076	-0-	15	1	1313	2	N	268	26	0	169	1	706
						8600	3	153	4							
11	18990 X	18235	-0-	-755	-0-	1524	1	407	2	N	779	105	0	710	1	670
						15386	3	61	4							
12	17856 X	15115	-0-	-2741	-0-	1524	1	25	2	N	698	102	0	674	1	592
						12740	3	58	4							

TOTAL GAS PROD: 231,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,267

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 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	47957	10297	-0-	-37660	58025	8416	3	1881	9	N	1710	32	0	2082	1	544
02	32828	10707	-0-	-22121	35904	1446	1	7758	3	N	1366	1910	1			-0-
						1503	9									
03	35092	11209	-0-	-23883	12021	1446	1	7302	3	N	2237	610	0	1115	1	512
						2461	9									
04	33960	9644	-0-	-24316	-0-	1399	1	7539	3	N	642	430	0	724	1	-0-
						706	9									
05	35092	10610	-0-	-24482	-0-	101	1	6982	3	N	3046	581	0	1568	1	897
						176	4	3351	9							
06	33960	6530	-0-	-27430	-0-	44	1	751	3	N	5212	266	0	5788	1	55
						2	4	5733	9							
07	35092	2657	-0-	-32435	-0-	68	1	2290	3	N	230	227	0	56	1	2
						46	4	253	9							
08	20646 X	11327	-0-	-9319	-0-	48	1	9111	3	N	1909	904	0	827	1	180
						68	4	2100	9							
09	21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	156	1	1027	2	N	1983	1071	0	1065	1	27
						18314	3	173	4							
10	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	62	1	2867	2	N	1484	225	0	959	1	327
						18774	3	132	4							
11	19980 X	15545	-0-	-4435	-0-	3121	1	300	2	N	695	139	0	556	1	327
						11312	3	47	4							
12	20646 X	8886	-0-	-11760	-0-	3121	1	10	2	N	649	88	0	604	1	284
						5041	3	714	9							

TOTAL GAS PROD: 142,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,163

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

01	38936	18535	-0-	-20401	224054	13231	3	5304	9	N	4822	78	0	3345	1	1714
02	30566	16543	-0-	-14023	210031	1565	1	10757	3	N	3837	140	0	3017	1	2394
						4221	9									
03	32674	16512	-0-	-16162	193869	1565	1	11974	3	N	2703	324	0	3783	1	990
						2973	9									
04	31620	16252	-0-	-15368	178501	1515	1	11141	3	N	3269	233	0	2468	1	1558
						3596	9									
05	32674	16706	-0-	-15968	162533	50	1	12427	3	N	3528	131	0	4282	1	673
						348	4	3881	9							
06	31620	13988	-0-	-17632	144901	57	1	10560	3	N	2762	101	0	2947	1	387
						333	4	3038	9							
07	32674	14000	-0-	-18674	126227	26	1	10504	3	N	2875	2732	1			530
						307	4	3163	9							
08	138647 X	12420	-0-	-126227	-0-	29	1	9172	3	N	2900	43	0	2670	1	717
						29	4	3190	9							
09	19170 X	11346	-0-	-7824	-0-	49	1	469	2	N	2216	59	0	2597	1	277
						8368	3	22	4							
10	19809 X	10817	-0-	-8992	-0-	10	1	994	2	N	2408	17	0	1851	1	817
						6508	3	656	4							
11	19170 X	12439	-0-	-6731	-0-	1530	1	200	2	N	2615	37	0	2552	1	843
						7570	3	262	4							
12	14012 X	9581	-0-	-4431	-0-	1530	1	11	2	N	2062	32	0	1952	1	921
						5591	3	181	4							

TOTAL GAS PROD: 169,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,997

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	17391	-0-	17391	519876	13607	3	3784	9	N	3440	38	0	2287	1	1518
02	0	W	15270	-0-	15270	535146	1470	1	10966	3	N	2576	39	0	2136	1	1919
							2834	9									
03	0	W	14542	-0-	14542	549688	1470	1	11211	3	N	1692	335	0	2593	1	683
							1861	9									
04	0	W	15061	-0-	15061	564749	1423	1	11036	3	N	2365	244	0	1396	1	1408
							2602	9									
05	0	W	15254	-0-	15254	580003	12543	3	400	4	N	2101	2827	1			682
							2311	9									
06	0	W	12426	-0-	12426	592429	10283	3	430	4	N	1557	2005	1			234
							1713	9									
07	0	W	13740	-0-	13740	606169	11194	3	430	4	N	1924	1588	1			570
							2116	9									
08	0	W	10852	-0-	10852	617021	3	1	10260	3	N	533	4	0	1099	1	-0-
							3	4	586	9							
09	0	W	16898	-0-	16898	633919	207	1	703	2	Y	2957	232	0	2675	1	50
							12545	3	190	4							
10	0	W	8698	-0-	8698	642617	97	1	895	2	Y	1471	163	0	1278	1	80
							5864	3	224	4							
11	0	W	16688	-0-	16688	659305	375	2	14143	3	Y	1973	227	0	1741	1	85
							2170	9									
12	667072	X	7767	-0-	-659305	-0-	13	2	6593	3	Y	1055	92	0	1022	1	26
							1161	9									

TOTAL GAS PROD: 164,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,644

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	0	W	11142	-0-	11142	380533	8107	3	3035	9	N	2759	102	0	1403	1	1702
02	0	W	11312	-0-	11312	391845	1730	1	7348	3	N	2031	58	0	1465	1	2210
							2234	9									
03	0	W	9394	-0-	9394	401239	1730	1	6953	3	N	646	189	0	1506	1	1161
							711	9									
04	0	W	10891	-0-	10891	412130	1674	1	7601	3	N	1469	153	0	1134	1	1343
							1616	9									
05	0	W	8815	-0-	8815	420945	20	1	6643	3	N	1491	53	0	2215	1	566
							512	4	1640	9							
06	0	W	9157	-0-	9157	430102	11	1	7152	3	N	1560	21	0	1935	1	170
							278	4	1716	9							
07	0	W	8431	-0-	8431	438533	12	1	6636	3	N	1375	1045	1			500
							270	4	1513	9							
08	0	W	7230	-0-	7230	445763	38	1	5746	3	N	1280	57	0	1289	1	434
							38	4	1408	9							
09	0	W	7190	-0-	7190	452953	64	1	293	2	N	1401	86	0	1276	1	473
							5234	3	58	4							
10	459886	X	6933	-0-	-452953	-0-	55	1	670	2	N	1238	95	0	1122	1	494
							4390	3	456	4							
11	9120	X	8488	-0-	-632	-0-	1798	1	135	2	N	1280	83	0	903	1	788
							5103	3	44	4							
12	8432	X	5960	-0-	-2472	-0-	1798	1	6	2	N	912	69	0	1074	1	557
							3101	3	52	4							

TOTAL GAS PROD: 104,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,442

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	33077	17096	-0-	-15981	175459	11523	3	5573	9	N	5066	218	0	4163	1	2225
02	19604	13189	-0-	-6415	169044	2449	1	6889	3	N	3501	123	0	3209	1	2394
						3851	9									
03	20956	16695	-0-	-4261	164783	2449	1	11701	3	N	2314	76	0	3432	1	1200
						2545	9									
04	20280	16661	-0-	-3619	161164	2370	1	10867	3	N	3113	58	0	2933	1	1322
						3424	9									
05	20956	14726	-0-	-6230	154934	10390	3	896	4	N	3127	3502	1			947
						3440	9									
06	20280	13595	-0-	-6685	148249	9656	3	896	4	N	2766	3025	1			688
						3043	9									
07	20956	12756	-0-	-8200	140049	9049	3	896	4	N	2555	2704	1			539
						2811	9									
08	149432 X	9383	-0-	-140049	-0-	13	1	7120	3	N	2034	19	0	2031	1	523
						13	4	2237	9							
09	19410 X	9263	-0-	-10147	-0-	21	1	358	2	N	2246	28	0	2372	1	369
						6395	3	18	4							
10	14725 X	8747	-0-	-5978	-0-	20	1	939	2	N	1240	35	0	1449	1	125
						6147	3	277	4							
11	13590 X	12921	-0-	-669	-0-	1520	1	231	2	N	1916	62	0	1979	1	-0-
						8734	3	328	4							
12	12741 X	5805	-0-	-6936	-0-	1520	1	8	2	Y	233	31	0	197	1	5
						4021	3	256	9							

TOTAL GAS PROD: 150,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,111

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

01	0 W	19520	-0-	19520	561391	13959	3	5561	9	N	5055	198	0	3437	1	1797
02	0 W	16843	-0-	16843	578234	3286	1	10342	3	N	2923	145	0	2697	1	1878
						3215	9									
03	0 W	16002	-0-	16002	594236	3286	1	9882	3	N	2576	497	0	3313	1	644
						2834	9									
04	0 W	13706	-0-	13706	607942	3180	1	7164	3	N	3056	263	0	1918	1	1519
						3362	9									
05	0 W	13043	-0-	13043	620985	21	1	7837	3	N	2050	54	0	2752	1	763
						2930	4	2255	9							
06	0 W	12486	-0-	12486	633471	24	1	8405	3	N	2333	44	0	2485	1	567
						1491	4	2566	9							
07	636464	14236	-0-	-622228	11243	9985	3	1453	4	N	2544	2489	1			622
						2798	9									
08	23870 X	9168	-0-	-14702	-0-	8	1	7936	3	N	1105	12	0	1132	1	583
						8	4	1216	9							
09	12780 X	10239	-0-	-2541	-0-	14	1	427	2	N	1977	18	0	1826	1	716
						7611	3	12	4							
10	14229 X	4384	-0-	-9845	-0-	5	1	448	2	N	473	9	0	926	1	254
						2935	3	476	4							
11	13770 X	11377	-0-	-2393	-0-	3173	1	167	2	N	1515	161	0	736	1	872
						6328	3	42	4							
12	14229 X	14226	-0-	-3	-0-	3173	1	19	2	N	1215	63	0	1152	1	872
						9632	3	65	4							

TOTAL GAS PROD: 155,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,822

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 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	0	W	20448	-0-	20448	485139	15085	3	5363	9	N	4875	16	0	3074	1	2365
02	0	W	18706	-0-	18706	503845	2325	1	13315	3	N	2787	58	0	3311	1	1783
							3066	9									
03	47058		20409	-0-	-26649	477196	2325	1	15674	3	N	2191	87	0	2488	1	1399
							2410	9									
04	45540		21797	-0-	-23743	453453	2250	1	16492	3	N	2777	77	0	2630	1	1469
							3055	9									
05	47058		21496	-0-	-25562	427891	21	1	18037	3	N	2834	55	0	3474	1	774
							321	4	3117	9							
06	45540		20286	-0-	-25254	402637	10	1	17518	3	N	2225	21	0	2654	1	324
							310	4	2448	9							
07	47058		16502	-0-	-30556	372081	10	1	13461	3	N	2481	2257	1			548
							302	4	2729	9							
08	389505	X	17424	-0-	-372081	-0-	22	1	15137	3	N	2038	35	0	1944	1	607
							23	4	2242	9							
09	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	67	1	679	2	N	1793	91	0	1769	1	540
							12113	3	61	4							
10	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	66	1	1792	2	N	1809	114	0	1496	1	739
							11734	3	262	4							
11	19329	X	19329	-0-	-0-	-0-	2250	1	382	2	N	1982	683	0	923	1	1115
							14430	3	87	4							
12	47744	X	47744	-0-	-0-	-0-	2250	1	84	2	N	2167	460	0	2190	1	632
							42819	3	207	4							

TOTAL GAS PROD: 254,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,959

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

01	167493		39078	-0-	-128415	-0-	2258	1	26122	3	N	8555	8975	1			1564
							1287	4	9411	9							
02	156687		34036	-0-	-122651	-0-	2300	1	23779	3	N	6641	7553	1			652
							652	4	7305	9							
03	167493		31611	-0-	-135882	-0-	3576	1	21426	3	N	6008	5671	1			989
							6609	9									
04	162090		27436	-0-	-134654	-0-	3590	1	17657	3	N	5626	5750	1			865
							6189	9									
05	167493		24846	-0-	-142647	-0-	3915	1	15665	3	N	4787	5115	1			537
							5266	9									
06	162090		24334	-0-	-137756	-0-	3776	1	16222	3	N	3942	4254	1			225
							4336	9									
07	167493		22761	-0-	-144732	-0-	3310	1	15324	3	N	3752	3617	1			360
							4127	9									
08	167493	X	18560	-0-	-148933	-0-	3465	1	10625	3	N	4056	3953	1			463
							8	4	4462	9							
09	162090	X	15728	-0-	-146362	-0-	3323	1	8981	3	N	3113	3165	1			411
							3424	9									
10	167493	X	4698	-0-	-162795	-0-	1049	1	2443	3	N	1096	1307	1			200
							1206	9									
11	24330	X	16279	-0-	-8051	-0-	655	1	12867	3	N	2502	2335	1			367
							5	4	2752	9							
12	22754	X	7313	-0-	-15441	-0-	359	1	4414	3	N	2309	2491	1			185
							2540	9									

TOTAL GAS PROD: 266,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,387

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	78988	40714	-0-	-38274	-0-	33984	3	6730	9	N	6118	419	0	5647	1	1124
02	73892	35796	-0-	-38096	-0-	2635	1	27658	3	N	5003	337	0	4336	1	1454
						5503	9									
03	46389 R	46389	-0-	-0-	-0-	2635	1	39524	3	N	3845	181	0	4170	1	948
						4230	9									
04	35220 R	35220	-0-	-0-	-0-	2550	1	28061	3	N	4190	107	0	3793	1	1238
						4609	9									
05	23043 R	23043	-0-	-0-	-0-	100	1	16563	3	N	4613	257	0	4591	1	1003
						1306	4	5074	9							
06	19981 R	19981	-0-	-0-	-0-	45	1	15559	3	N	3378	88	0	3636	1	657
						661	4	3716	9							
07	20098 R	20098	-0-	-0-	-0-	50	1	15084	3	N	3943	4150	1			450
						627	4	4337	9							
08	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	57	1	14935	3	N	3266	84	0	3010	1	622
						58	4	3593	9							
09	39060 X	18862	-0-	-20198	-0-	99	1	789	2	N	3459	128	0	3511	1	442
						14081	3	88	4							
10	22754 X	17226	-0-	-5528	-0-	118	1	1574	2	N	3000	196	0	2311	1	935
						10311	3	1923	4							
11	19890 X	11286	-0-	-8604	-0-	2465	1	175	2	N	1777	75	0	2303	1	334
						6609	3	82	4							
12	28238 X	28238	-0-	-0-	-0-	2465	1	34	2	N	7349	232	0	7206	1	245
						17398	3	257	4							

TOTAL GAS PROD: 315,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,941

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

01	60078	25237	-0-	-34841	229925	18417	3	6820	9	N	6200	169	0	3865	1	3172
02	56202	22659	-0-	-33543	196382	2170	1	17088	3	N	3092	90	0	4512	1	1662
						3401	9									
03	60078	21030	-0-	-39048	157334	2170	1	14896	3	N	3604	677	0	3444	1	1145
						3964	9									
04	58140	19549	-0-	-38591	118743	2100	1	13295	3	N	3776	456	0	3804	1	661
						4154	9									
05	60078	19619	-0-	-40459	78284	233	1	14773	3	N	3775	606	0	3342	1	488
						460	4	4153	9							
06	58140	21735	-0-	-36405	41879	129	1	17457	3	N	3435	269	0	3018	1	636
						370	4	3779	9							
07	0 W	19669	-0-	19669	61548	146	1	15579	3	N	3330	206	0	3241	1	519
						281	4	3663	9							
08	0 W	15727	-0-	15727	77275	29	1	12655	3	N	2740	43	0	2747	1	469
						29	4	3014	9							
09	90868 X	13593	-0-	-77275	-0-	44	1	592	2	N	2141	58	0	2552	1	-0-
						10563	3	39	4							
10	22165 X	16277	-0-	-5888	-0-	46	1	1679	2	N	3039	80	0	2403	1	556
						10994	3	215	4							
11	25994 X	25994	-0-	-0-	-0-	2094	1	534	2	N	2749	162	0	2197	1	946
						20222	3	120	4							
12	19437 X	15744	-0-	-3693	-0-	2094	1	20	2	Y	2965	81	0	2706	1	178
						10274	3	94	4							

TOTAL GAS PROD: 236,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,846

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	77500	79893	-0-	2393	352550	1199	1	59777	3	N	16795	16980	1			324
						442	4	18475	9							
02	72500	68011	-0-	-4489	348061	929	1	51150	3	N	14222	14098	1			448
						288	4	15644	9							
03	77500	68329	-0-	-9171	338890	1191	1	51262	3	N	14243	14477	1			214
						209	4	15667	9							
04	75000	61564	-0-	-13436	325454	1609	1	46633	3	N	11839	11587	1			466
						299	4	13023	9							
05	77500	57508	-0-	-19992	305462	617	1	42769	3	N	12569	12125	1			910
						296	4	13826	9							
06	75000	51505	-0-	-23495	281967	1141	1	38666	3	N	10044	10530	1			424
						650	4	11048	9							
07	77500	44268	-0-	-33232	248735	911	1	31622	3	N	8669	8610	1			483
						2199	4	9536	9							
08	288624 X	39889	-0-	-248735	-0-	231	1	29875	3	N	8738	8819	1			402
						171	4	9612	9							
09	75000 X	38165	-0-	-36835	-0-	298	1	28537	3	N	8306	8299	1			409
						193	4	9137	9							
10	77500 X	36908	-0-	-40592	-0-	258	1	27825	3	N	7883	8071	1			221
						154	4	8671	9							
11	51510 X	20682	-0-	-30828	-0-	230	1	15620	3	N	4278	4303	1			196
						126	4	4706	9							
12	44268 X	31928	-0-	-12340	-0-	804	1	22631	3	N	7464	7077	1			583
						283	4	8210	9							

TOTAL GAS PROD: 598,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,050

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	148738	63744	-0-	-84994	-0-	620	1	48787	3	N	5699	5441	1			830
						8068	4	6269	9							
02	139142	53115	-0-	-86027	-0-	708	1	42194	3	N	5030	4634	1	10	8	1216
						4680	4	5533	9							
03	148738	46140	-0-	-102598	-0-	756	1	39525	3	N	4057	5032	1			241
						1396	4	4463	9							
04	143940	38349	-0-	-105591	-0-	643	1	33693	3	N	3374	3615	1			-0-
						302	4	3711	9							
05	148738	21748	-0-	-126990	-0-	529	1	18511	3	N	2452	2318	1			134
						11	4	2697	9							
06	143940	36016	-0-	-107924	-0-	467	1	32017	3	N	3143	2735	1			542
						75	4	3457	9							
07	148738	49940	-0-	-98798	-0-	592	1	44253	3	N	4501	4679	1			364
						144	4	4951	9							
08	148738 X	43475	-0-	-105263	-0-	3779	1	36073	3	N	3184	3270	1			278
						121	4	3502	9							
09	143940 X	29070	-0-	-114870	-0-	399	1	24606	3	N	3090	3068	1			300
						666	4	3399	9							
10	148738 X	19547	-0-	-129191	-0-	260	1	17249	3	N	1618	1352	1			566
						258	4	1780	9							
11	48330 X	36222	-0-	-12108	-0-	223	1	31160	3	N	3357	3510	1			413
						1146	4	3693	9							
12	49941 X	29983	-0-	-19958	-0-	403	1	25337	3	N	2389	2469	1			333
						1615	4	2628	9							

TOTAL GAS PROD: 467,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,894

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	0	49397	-0-	49397	225232	295	1	42435	3	N	5993	7157	1			393
						75	4	6592	9							
02	0	9142	-0-	9142	234374	239	1	7020	3	N	1223	1497	1			119
						538	4	1345	9							
03	53235	37252	-0-	-15983	218391	107	1	31324	3	N	5279	4212	1	25	8	1161
						14	4	5807	9							
04	122850	105594	-0-	-17256	201135	596	1	87017	3	N	15491	15473	1			1179
						941	4	17040	9							
05	126945	97433	-0-	-29512	171623	810	1	80613	3	N	12683	12654	1			1208
						2059	4	13951	9							
06	122850	84637	-0-	-38213	133410	904	1	69904	3	N	11343	11626	1			925
						1352	4	12477	9							
07	126945	76822	-0-	-50123	83287	896	1	64725	3	N	9358	9553	1			730
						907	4	10294	9							
08	141675 X	58388	-0-	-83287	-0-	548	1	48202	3	N	8062	7470	1			1322
						770	4	8868	9							
09	122850 X	65691	-0-	-57159	-0-	1329	1	54905	3	N	8178	8452	1			1048
						461	4	8996	9							
10	126945 X	61389	-0-	-65556	-0-	332	1	52457	3	N	7711	7952	1			807
						118	4	8482	9							
11	40906 X	40906	-0-	-0-	-0-	229	1	34887	3	N	5191	5214	1			784
						80	4	5710	9							
12	76818 X	48768	-0-	-28050	-0-	414	1	41893	3	N	5603	5623	1			764
						298	4	6163	9							

TOTAL GAS PROD: 735,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,115

NITSCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

01	0	159980	-0-	159980	389314	756	1	144074	3	N	13273	14309	1			1049
						550	4	14600	9							
02	0	131584	-0-	131584	520898	440	1	118145	3	N	11423	11493	1			979
						434	4	12565	9							
03	0	123462	-0-	123462	644360	388	1	111593	3	N	10075	10372	1			682
						398	4	11083	9							
04	61272	107689	-0-	46417	690777	582	1	98003	3	N	8108	8055	1			735
						185	4	8919	9							
05	158286	102501	-0-	-55785	634992	643	1	92581	3	N	7940	7747	1			928
						543	4	8734	9							
06	153180	89787	-0-	-63393	571599	465	1	80768	3	N	6518	6617	1			829
						1384	4	7170	9							
07	158286	83900	-0-	-74386	497213	435	1	75454	3	N	5916	6256	1			489
						1503	4	6508	9							
08	574711 X	77498	-0-	-497213	-0-	160	1	69962	3	N	5591	5408	1			672
						1226	4	6150	9							
09	153180 X	69049	-0-	-84131	-0-	251	1	63368	3	N	4559	4334	1			897
						415	4	5015	9							
10	158286 X	65886	-0-	-92400	-0-	329	1	60339	3	N	4557	4502	1			952
						205	4	5013	9							
11	57441 X	57441	-0-	-0-	-0-	311	1	52370	3	N	4009	4315	1			646
						350	4	4410	9							
12	83886 X	53082	-0-	-30804	-0-	232	1	48073	3	N	4017	4065	1			598
						358	4	4419	9							

TOTAL GAS PROD: 1,121,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,986

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
03	0		36018	-0-	36018	36018	409	1	30644	3	N	3503	2658	1			845
							1112	4	3853	9							
04	0		102971	-0-	102971	138989	2129	1	88370	3	N	11046	10293	1			1598
							321	4	12151	9							
05	0		96590	-0-	96590	235579	2359	1	84337	3	N	8729	9427	1			900
							292	4	9602	9							
06	0		76853	-0-	76853	312432	2089	1	68571	3	N	5553	5565	1			888
							85	4	6108	9							
07	0		72942	-0-	72942	385374	2087	1	64596	3	N	5589	5175	1			1302
							111	4	6148	9							
08	441520	X	56146	-0-	-385374	-0-	1004	1	50137	3	N	4550	5026	1			826
							5005	9									
09	114060	X	48138	-0-	-65922	-0-	185	1	43677	3	N	3887	3830	1			883
							4276	9									
10	117862	X	28233	-0-	-89629	-0-	66	1	25255	3	N	2647	2913	1			617
							2912	9									
11	114060	X	18172	-0-	-95888	-0-	51	1	15529	3	N	2356	2450	1			523
							2592	9									
12	117862	X	43029	-0-	-74833	-0-	34	1	40290	3	N	2459	2710	1			272
							2705	9									

TOTAL GAS PROD: 579,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,319

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	43276		27746	-0-	-15530	172531	23855	3	3891	9	N	3537	346	0	2240	1	1606
02	40484		27927	-0-	-12557	159974	1804	1	23470	3	N	2412	179	0	2038	1	1801
							2653	9									
03	43276		26663	-0-	-16613	143361	1804	1	23219	3	N	1491	375	0	1827	1	1090
							1640	9									
04	41880		8714	-0-	-33166	110195	1746	1	5195	3	N	1612	63	0	2085	1	554
							1773	9									
05	43276		9453	-0-	-33823	76372	269	1	6921	3	N	1685	696	0	891	1	652
							409	4	1854	9							
06	41880		13091	-0-	-28789	47583	182	1	10432	3	N	1930	375	0	1943	1	264
							354	4	2123	9							
07	43276		13543	-0-	-29733	17850	238	1	10799	3	N	2051	327	0	1550	1	438
							250	4	2256	9							
08	43276	X	13228	-0-	-30048	-0-	71	1	11037	3	N	1903	103	0	2006	1	232
							27	4	2093	9							
09	41880	X	9360	-0-	-32520	-0-	66	1	406	2	N	1444	88	0	918	1	670
							7239	3	61	4							
10	43276	X	11484	-0-	-31792	-0-	76	1	1246	2	N	1524	131	0	1691	1	372
							8158	3	328	4							
11	41880	X	13339	-0-	-28541	-0-	1800	1	243	2	N	1812	120	0	1096	1	968
							9182	3	121	4							
12	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	1800	1	37	2	Y	2323	263	0	2039	1	21
							19174	3	134	4							

TOTAL GAS PROD: 198,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,724

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	0	W	11442	-0-	11442	295986	1486	1	9096	3	N	762	32	0	694	1	539
							22	4	838	9							
02	0	W	12219	-0-	12219	308205	1486	1	9868	3	N	766	373	1			932
							22	4	843	9							
03	0	W	12213	-0-	12213	320418	1486	1	10100	3	N	550	746	1			736
							22	4	605	9							
04	0	W	6284	-0-	6284	326702	1438	1	4733	3	N	83	2	0			817
							22	4	91	9							
05	0	W	2745	-0-	2745	329447	13	1	2058	3	N	485	33	0	685	1	584
							140	4	534	9							
06	0	W	13189	-0-	13189	342636	33	1	12319	3	N	681	64	0	841	1	360
							88	4	749	9							
07	0	W	10719	-0-	10719	353355	13	1	9822	3	N	735	556	1			539
							75	4	809	9							
08	0	W	1440	-0-	1440	354795	879	3	561	9	N	510	1	0	194	1	854
09	0	W	2995	-0-	2995	357790	2	1	146	2	N	226	3	0	568	1	509
							2596	3	2	4							
10	0	W	584	-0-	584	358374	47	2	308	3	N	195	190	1			514
							14	4	215	9							
11	360773	X	2399	-0-	-358374	-0-	1479	1	24	2	N	3	3	0			514
							893	3	3	9							
12	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	1479	1	22	2	N	229	43	0			700
							11400	3	252	9							

TOTAL GAS PROD: 89,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,225

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

01	98642		50601	-0-	-48041	222653	48453	3	2148	9	N	1953	73	0	1289	1	1424
02	92278		43247	-0-	-49031	173622	42014	3	1233	9	N	1121	163	0	897	1	1485
03	98642		35871	-0-	-62771	110851	34669	3	1202	9	N	1093	1015	0	1098	1	465
04	95460		41598	-0-	-53862	56989	39713	3	1885	9	N	1714	761	0	922	1	496
05	98642		37353	-0-	-61289	-0-	274	1	35200	3	N	1576	689	0	565	1	818
							145	4	1734	9							
06	95460		38211	-0-	-57249	-0-	96	1	36662	3	N	1144	225	0	1316	1	421
							195	4	1258	9							
07	98642		36190	-0-	-62452	-0-	161	1	35016	3	N	808	910	1			319
							124	4	889	9							
08	98642	X	48862	-0-	-49780	-0-	192	1	47460	3	N	1045	329	0	360	1	675
							60	4	1150	9							
09	95460	X	45420	-0-	-50040	-0-	255	1	2321	2	N	1075	400	0	476	1	874
							41412	3	249	4							
10	98642	X	18298	-0-	-80344	-0-	123	1	2329	2	N	408	210	0	721	1	351
							15255	3	142	4							
11	95460	X	33787	-0-	-61673	-0-	848	2	32050	3	N	799	262	0	332	1	556
							10	4	879	9							
12	98642	X	48465	-0-	-50177	-0-	93	2	47053	3	N	1183	439	0	596	1	704
							18	4	1301	9							

TOTAL GAS PROD: 477,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,919

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	83855	87706	-0-	3851	224965	1316	1	65622	3	N	18439	18840	1			344
						485	4	20283	9							
02	78445	75616	-0-	-2829	222136	1025	1	56406	3	N	16244	15842	1			746
						317	4	17868	9							
03	83855	75717	-0-	-8138	213998	1337	1	57515	3	N	15118	15464	1			400
						235	4	16630	9							
04	81150	69867	-0-	-11283	202715	1816	1	52646	3	N	13697	13396	1			701
						338	4	15067	9							
05	83855	66082	-0-	-17773	184942	706	1	48952	3	N	14624	14807	1			518
						338	4	16086	9							
06	81150	62844	-0-	-18306	166636	1395	1	47269	3	N	12168	12442	1			244
						795	4	13385	9							
07	83855	55059	-0-	-28796	137840	1137	1	39449	3	N	10664	10147	1			761
						2743	4	11730	9							
08	189363 X	51523	-0-	-137840	-0-	302	1	38979	3	N	10927	11138	1			550
						222	4	12020	9							
09	81150 X	48526	-0-	-32624	-0-	369	1	35354	3	N	11423	11412	1			561
						238	4	12565	9							
10	83855 X	47303	-0-	-36552	-0-	322	1	34780	3	N	10917	10936	1			542
						192	4	12009	9							
11	81150 X	40414	-0-	-40736	-0-	427	1	28919	3	N	9851	9481	1			912
						232	4	10836	9							
12	83855 X	39376	-0-	-44479	-0-	1006	1	28296	3	N	8837	9173	1			576
						353	4	9721	9							

TOTAL GAS PROD: 720,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 152,909

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	37448	21788	-0-	-15660	293605	15261	3	6527	9	N	5934	433	0	4920	1	1369
02	35032	8108	-0-	-26924	266681	1581	1	3731	3	N	2542	70	0	2743	1	1098
						2796	9									
03	37448	13860	-0-	-23588	243093	1581	1	9562	3	N	2470	2621	1			947
						2717	9									
04	36240	18676	-0-	-17564	225529	1530	1	12784	3	N	3965	3830	1			1082
						4362	9									
05	37448	16756	-0-	-20692	204837	51	1	12207	3	N	3763	131	0	4014	1	700
						359	4	4139	9							
06	36240	16394	-0-	-19846	184991	68	1	12182	3	N	3449	119	0	2742	1	1288
						350	4	3794	9							
07	37448	17190	-0-	-20258	164733	32	1	12744	3	N	3722	4240	1			770
						320	4	4094	9							
08	180297 X	15564	-0-	-164733	-0-	38	1	11505	3	N	3622	55	0	3400	1	937
						37	4	3984	9							
09	36240 X	15820	-0-	-20420	-0-	197	1	618	2	N	3535	254	0	3294	1	924
						11030	3	86	4							
10	37448 X	11238	-0-	-26210	-0-	90	1	918	2	N	2652	157	0	2443	1	976
						6015	3	1298	4							
11	36240 X	5732	-0-	-30508	-0-	1530	1	53	2	N	1782	38	0	1363	1	1357
						1991	3	198	4							
12	37448 X	20859	-0-	-16589	-0-	1530	1	30	2	N	3124	380	0	3012	1	1089
						15426	3	437	4							

TOTAL GAS PROD: 181,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,560

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
03	0		36155	-0-	36155	36155	404	1	30308	3	N	3948	2887	1			1061
							1100	4	4343	9							
04	0		98509	-0-	98509	134664	2102	1	87283	3	N	8006	7892	1			1175
							317	4	8807	9							
05	0		102409	-0-	102409	237073	2531	1	90480	3	N	8259	8368	1			1066
							313	4	9085	9							
06	0		78579	-0-	78579	315652	2157	1	70800	3	N	5032	5224	1			874
							87	4	5535	9							
07	0		72014	-0-	72014	387666	2033	1	62913	3	N	6327	6271	1			930
							108	4	6960	9							
08	446698	X	59032	-0-	-387666	-0-	1061	1	52943	3	N	4571	4841	1			660
							5028	9									
09	114420	X	52399	-0-	-62021	-0-	202	1	47525	3	N	4247	3999	1			908
							4672	9									
10	118234	X	27877	-0-	-90357	-0-	66	1	25440	3	N	2155	2645	1			418
							2371	9									
11	114420	X	27181	-0-	-87239	-0-	86	1	25789	3	N	1187	1315	1			290
							1306	9									
12	118234	X	38383	-0-	-79851	-0-	32	1	37660	3	N	628	170	1			748
							691	9									

TOTAL GAS PROD: 592,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,360

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 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
05	0		10690	-0-	10690	10690	167	1	7642	3	N	2460	1682	1			778
							175	4	2706	9							
06	0		88078	-0-	88078	98768	953	1	63989	3	N	20400	20560	1			618
							696	4	22440	9							
07	0		70446	-0-	70446	169214	779	1	50225	3	N	14776	14489	1			905
							3188	4	16254	9							
08	0		67421	-0-	67421	236635	3654	1	48436	3	N	13686	14161	1			430
							276	4	15055	9							
09	297475	X	60840	-0-	-236635	-0-	632	1	46988	3	N	11729	11568	1			591
							318	4	12902	9							
10	70432	X	56135	-0-	-14297	-0-	782	1	43422	3	N	10628	10846	1			373
							240	4	11691	9							
11	68160	X	51432	-0-	-16728	-0-	749	1	40309	3	N	9135	8355	1			1153
							325	4	10049	9							
12	70432	X	46551	-0-	-23881	-0-	767	1	35069	3	N	9343	10070	1			426
							438	4	10277	9							

TOTAL GAS PROD: 451,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,157

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		12092	-0-	12092	12092	185	1	8427	3	N	2989	1502	1			1487
							192	4	3288	9							
06	0		93658	-0-	93658	105750	1006	1	67605	3	N	22102	22803	1			786
							735	4	24312	9							
07	0		71745	-0-	71745	177495	774	1	49850	3	N	16324	16242	1			868
							3165	4	17956	9							
08	0		69807	-0-	69807	247302	4129	1	54726	3	N	9673	10222	1			319
							312	4	10640	9							
09	326990	X	79688	-0-	-247302	-0-	816	1	60576	3	N	16261	15814	1			766
							409	4	17887	9							
10	74555	X	65946	-0-	-8609	-0-	914	1	50705	3	N	12770	13202	1			334
							280	4	14047	9							
11	72150	X	61401	-0-	-10749	-0-	859	1	46202	3	N	12698	11809	1			1223
							372	4	13968	9							
12	74555	X	56125	-0-	-18430	-0-	961	1	43912	3	N	9730	10466	1			487
							549	4	10703	9							

TOTAL GAS PROD: 510,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,547

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
05	0		9325	-0-	9325	9325	16	1	7427	3	N	1694	42	0	938	1	714
							19	4	1863	9							
06	53797		102784	-0-	48987	58312	444	1	91025	3	Y	9352	984	0	8801	1	281
							1028	4	10287	9							
07	72509		111175	-0-	38666	96978	164	1	102629	3	Y	6857	217	0	6847	1	74
							839	4	7543	9							
08	184052	X	87074	-0-	-96978	-0-	443	1	79082	3	Y	5634	2560	0	2417	1	731
							1352	4	6197	9							
09	70170	X	61406	-0-	-8764	-0-	572	1	2979	2	Y	3731	767	0	3518	1	177
							53149	3	602	4							
10	72509	X	68633	-0-	-3876	-0-	505	1	7665	2	Y	8164	771	0	7245	1	325
							50200	3	1283	4							
11	70170	X	60485	-0-	-9685	-0-	1350	2	51036	3	Y	7363	1027	0	6428	1	233
							8099	9									
12	72509	X	68580	-0-	-3929	-0-	125	2	63407	3	Y	4589	645	0	4055	1	122
							5048	9									

TOTAL GAS PROD: 569,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,384

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		18175	-0-	18175	18175	37	1	14169	3	N	3586	3129	1			457
							24	4	3945	9							
08	0	Z	107608	-0-	107608	125783	463	1	82332	3	N	20810	5036	0	15746	1	485
							1922	4	22891	9							
09	0	Z	99000	-0-	99000	224783	587	1	4172	2	N	16458	5523	0	10921	1	499
							74425	3	1712	4							
10	0	Z	85282	-0-	85282	310065	268	1	8539	2	N	14029	553	0	13369	1	606
							55924	3	5119	4							
11	0	Z	65155	-0-	65155	375220	1367	2	51673	3	N	11014	1086	0	10167	1	367
							12115	9									
12	0	Z	62339	-0-	62339	437559	100	2	50752	3	N	10443	308	0	10193	1	309
							11487	9									

TOTAL GAS PROD: 437,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,340

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
07	0		10724	-0-	10724	10724	47	1	8722	3	N	1746	62	0	1684	1	-0-
							34	4	1921	9							
08	118127	X	107403	-0-	-10724	-0-	105	1	84789	3	Y	19941	196	0	19140	1	605
							574	4	21935	9							
09	106320	X	94785	-0-	-11535	-0-	49	1	4195	2	Y	13516	993	0	12930	1	198
							74840	3	833	4							
10	109864	X	76605	-0-	-33259	-0-	52	1	8194	2	Y	12656	118	0	12186	1	550
							53664	3	773	4							
11	106320	X	63271	-0-	-43049	-0-	1328	2	50228	3	Y	10650	680	0	10159	1	361
							11715	9									
12	109864	X	57089	-0-	-52775	-0-	91	2	46443	3	Y	9595	100	0	9566	1	290
							10555	9									

TOTAL GAS PROD: 409,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,104

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	151223	-0-	151223	151223	3351	2	126657	3	Y	19286	1675	0	17028	1	583
						21215	9									
12	T. A.	148859	-0-	148859	300082	255	2	129457	3	Y	17406	1367	0	16062	1	560
						19147	9									

TOTAL GAS PROD: 300,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,692

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	5556	-0-	5556	5556	107	2	4054	3	N	10	10	0			-0-
						1384	4	11	9							
12	T. A.	95712	-0-	95712	101268	130	2	66375	3	Y	26552	614	0	25383	1	555
						29207	9									

TOTAL GAS PROD: 101,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,562

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266879 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12461 PERF.13065 - 18854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	91189	-0-	91189	91189	65	1	8624	2	N	21456	436	0	19853	1	1167
						56484	3	2414	4							
11	0 Z	88843	-0-	88843	180032	1695	2	64178	3	N	20882	1131	0	19941	1	977
						22970	9									
12	0 Z	73797	-0-	73797	253829	118	2	60082	3	N	12361	332	0	12687	1	319
						13597	9									

TOTAL GAS PROD: 253,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,699

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 02/06/2013 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
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	60676	-0-	60676	60676	54	1	1973	2	Y	20435	71	0	19025	1	1339
						35200	3	970	4							
10	0 Z	65587	-0-	65587	126263	61	1	5929	2	Y	17295	318	0	17228	1	1088
						38833	3	1739	4							
11	0 Z	57804	-0-	57804	184067	987	2	37323	3	Y	17722	857	0	17117	1	836
						19494	9									
12	0 Z	45960	-0-	45960	230027	65	2	33029	3	Y	11696	262	0	11969	1	301
						12866	9									

TOTAL GAS PROD: 230,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,148

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
07	0	20075	-0-	20075	20075	21	1	15783	3	N	3871	33	0	3310	1	528
						13	4	4258	9							
08	0 W	114924	-0-	114924	134999	262	1	90266	3	Y	20788	4039	0	16333	1	416
						1529	4	22867	9							
09	0 W	90717	-0-	90717	225716	263	1	3894	2	Y	14535	4384	0	10116	1	451
						69475	3	1096	4							
10	0 W	78238	-0-	78238	303954	84	1	7965	2	Y	12646	257	0	12284	1	556
						52164	3	4114	4							
11	0 W	61373	-0-	61373	365327	1299	2	49145	3	Y	9935	801	0	9353	1	337
						10929	9									
12	0 W	55551	-0-	55551	420878	87	2	44120	3	Y	10313	1317	0	9057	1	275
						11344	9					1	3			

TOTAL GAS PROD: 420,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,088

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268733 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13086 - 18685

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	71333	-0-	71333	71333	98	2	49663	3	Y	19075	476	0	18170	1	429
						589	4	20983	9							

TOTAL GAS PROD: 71,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,075

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

12	T. A.	41077	-0-	41077	41077	61	2	30794	3	Y	7389	343	0	6857	1	189
						2094	4	8128	9							

TOTAL GAS PROD: 41,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,389

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

07	0	8545	-0-	8545	8545	39	1	7183	3	N	1177	51	0	1126	1	-0-
						28	4	1295	9							
08	0 W	97023	-0-	97023	105568	220	1	77351	3	Y	17113	396	0	16176	1	541
						628	4	18824	9							
09	0 W	85459	-0-	85459	191027	235	1	3796	2	Y	11551	334	0	11691	1	67
						67712	3	1010	4							
10	0 W	69207	-0-	69207	260234	170	1	7489	2	Y	10569	262	0	9929	1	445
						49048	3	874	4							
11	0 W	63778	-0-	63778	324012	1362	2	51505	3	Y	9919	819	0	9217	1	328
						10911	9									
12	0 W	63433	-0-	63433	387445	104	2	52776	3	Y	9594	251	0	9386	1	285
						10553	9									

TOTAL GAS PROD: 387,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,923

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 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
07	0		5631	-0-	5631	5631	26	1	4924	3	N	602	35	0	567	1	-0-
							19	4	662	9							
08	0	W	105752	-0-	105752	111383	158	1	83342	3	Y	19676	283	0	18810	1	583
							608	4	21644	9							
09	0	W	85801	-0-	85801	197184	140	1	3768	2	Y	12570	1006	0	11960	1	187
							67218	3	848	4							
10	0	W	77538	-0-	77538	274722	127	1	8434	2	Y	11673	227	0	11130	1	503
							55236	3	901	4							
11	0	W	64135	-0-	64135	338857	1403	2	53051	3	Y	8801	824	0	8185	1	295
							9681	9									
12	0	W	56575	-0-	56575	395432	94	2	47641	3	Y	8036	181	0	7910	1	240
							8840	9									

TOTAL GAS PROD: 395,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,358

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
08	0		4173	-0-	4173	4173	4173	3			N	-0-					-0-
09	0		72239	-0-	72239	76412	34	1	2892	2	Y	15599	41	0	14794	1	764
							51599	3	555	4							
10	150053	X	73641	-0-	-76412	-0-	56	1	7291	2	Y	14500	14282	0	89	1	893
							47748	3	2596	4							
11	75556	X	75556	-0-	-0-	-0-	1527	2	57691	3	Y	14853	14412	0	657	1	677
							16338	9									
12	67919	X	67919	-0-	-0-	-0-	108	2	54746	3	Y	11877	11714	0	546	1	294
							13065	9									

TOTAL GAS PROD: 293,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,829

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		109382	-0-	109382	109382	157	2	80095	3	Y	26026	695	0	24807	1	524
							501	4	28629	9							

TOTAL GAS PROD: 109,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,026

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
11	0	W	23418	-0-	23418	23418	379	2	14314	3	Y	7491	229	0	7026	1	236
							485	4	8240	9							
12	0	W	96132	-0-	96132	119550	129	2	65552	3	Y	27683	825	0	26298	1	796
							30451	9									

TOTAL GAS PROD: 119,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,174

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
10	0		14579	-0-	14579	14579	1104	2	7233	3	Y	4709	125	0	4386	1	198
							1062	4	5180	9							
11	0	W	56522	-0-	56522	71101	1087	2	41110	3	Y	13023	800	0	11919	1	502
							14325	9									
12	145548	X	74447	-0-	-71101	-0-	110	2	56047	3	Y	16627	28	0	16476	1	625
							18290	9									

TOTAL GAS PROD: 145,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,359

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
06	0		38037	-0-	38037	38037	62	1	28498	3	N	8155	167	0	7532	1	456
							506	4	8971	9							
07	0		48660	-0-	48660	86697	184	1	35413	3	N	10569	266	0	10441	1	318
							1437	4	11626	9							
08	0		35724	-0-	35724	122421	27730	3	670	4	N	6658	3233	0	3061	1	682
							7324	9									
09	0	W	27554	-0-	27554	149975	1068	2	19058	3	Y	6265	3942	0	2260	1	63
							536	4	6892	9							
10	0	W	57216	-0-	57216	207191	5192	2	34003	3	Y	14923	14727	0			259
							1606	4	16415	9							
11	0	W	61885	-0-	61885	269076	1183	2	44754	3	Y	14498	450	0	13649	1	658
							15948	9									
12	0	W	36252	-0-	36252	305328	45	2	22686	3	Y	12292	195	0	12443	1	312
							13521	9									

TOTAL GAS PROD: 305,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,360

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
09	0		28293	-0-	28293	28293	121	1	880	2	Y	3428	881	0	2540	1	7
							15706	3	7815	4							
10	0		100331	-0-	100331	128624	485	1	11123	2	Y	12843	905	0	11238	1	707
							72848	3	1748	4							
11	0		62182	-0-	62182	190806	1321	2	50003	3	Y	9871	714	0	9404	1	460
							10858	9									
12	0	W	68977	-0-	68977	259783	113	2	57418	3	Y	10405	1010	0	9613	1	242
							11446	9									

TOTAL GAS PROD: 259,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,547

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
09	0	Z	63606	-0-	63606	63606	56	1	2106	2	Y	20809	74	0	19369	1	1366
							37563	3	991	4							
10	0	Z	78937	-0-	78937	142543	275	1	7644	2	Y	17280	695	0	16879	1	1072
							50060	3	1950	4							
11	0	Z	67602	-0-	67602	210145	1198	2	45278	3	Y	19205	958	0	18419	1	900
							21126	9									
12	0	Z	48422	-0-	48422	258567	72	2	36506	3	Y	10767	254	0	11133	1	280
							11844	9									

TOTAL GAS PROD: 258,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,061

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 02/07/2013 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
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-

MOBIL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269281 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12445 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		28727	-0-	28727	28727	484	2	18283	3	Y	8451	863	0	7319	1	269
							664	4	9296	9							
12	0		102408	-0-	102408	131135	132	2	66770	3	Y	32278	897	0	30719	1	931
							35506	9									

TOTAL GAS PROD: 131,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,729

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 10/20/2012 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
10	0		14309	-0-	14309	14309	1108	2	7259	3	Y	4538	115	0	4232	1	191
							950	4	4992	9							
11	0	Z	72492	-0-	72492	86801	1389	2	52518	3	Y	16895	606	0	15829	1	651
							18585	9									
12	0	Z	68743	-0-	68743	155544	100	2	51051	3	Y	15993	21	0	16016	1	607
							17592	9									

TOTAL GAS PROD: 155,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,426

OLSSE-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		7897	-0-	7897	7897	14	1	6226	3	N	1492	35	0	535	1	922
							16	4	1641	9							
06	0	W	94565	-0-	94565	102462	283	1	80461	3	Y	11841	631	0	10850	1	360
							796	4	13025	9							
07	0	W	117925	-0-	117925	220387	59	1	106616	3	Y	9280	83	0	9455	1	102
							1042	4	10208	9							
08	0	W	82196	-0-	82196	302583	291	1	72149	3	Y	7499	3285	0	3303	1	1013
							1507	4	8249	9							
09	0	W	59003	-0-	59003	361586	352	1	2831	2	Y	4457	552	0	4682	1	236
							50501	3	416	4							
10	0	W	55493	-0-	55493	417079	264	1	6581	2	Y	4521	409	0	4161	1	187
							43104	3	571	4							
11	0	W	53336	-0-	53336	470415	1269	2	47990	3	Y	3706	469	0	3308	1	116
							4077	9									
12	0	W	44550	-0-	44550	514965	81	2	40996	3	Y	3157	273	0	2912	1	88
							3473	9									

TOTAL GAS PROD: 514,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,953

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
09	66868	X	66868	-0-	-0-	-0-	568	1	2730	2	Y	12787	179	0	12386	1	222
							48704	3	800	4							
10	96472	X	18276	-0-	-78196	-0-	1784	2	11685	3	Y	4370	207	0	4193	1	192
							4807	9									
11	93360	X	73301	-0-	-20059	-0-	1541	2	58092	3	Y	12425	584	0	11553	1	480
							13668	9									
12	96472	X	81872	-0-	-14600	-0-	125	2	63470	3	Y	16615	1408	0	15114	1	573
							18277	9									

TOTAL GAS PROD: 240,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,197

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	62832	X	62832	-0-	-0-	-0-	2475	2	44161	3	Y	14379	14091	1			288
							379	4	15817	9							
10	70029	X	64723	-0-	-5306	-0-	6136	2	40186	3	Y	16728	120	0	16170	1	726
							18401	9									
11	77519	X	77519	-0-	-0-	-0-	1592	2	60162	3	Y	14332	770	0	13716	1	572
							15765	9									
12	80462	X	80462	-0-	-0-	-0-	126	2	64224	3	Y	14647	68	0	14597	1	554
							16112	9									

TOTAL GAS PROD: 285,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,086

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	89601 X	89601	-0-	-0-	-0-	40	1	8517	2	Y	20969	398	0	19429	1	1142
						55781	3	2197	4							
11	138300 X	109803	-0-	-28497	-0-	1997	2	75609	3	Y	29270	1272	0	27784	1	1356
						32197	9									
12	142910 X	76498	-0-	-66412	-0-	113	2	57458	3	Y	17206	328	0	17787	1	447
						18927	9									

TOTAL GAS PROD: 275,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,445

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 10/20/2012 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
10	0	14181	-0-	14181	14181	1071	2	7011	3	Y	4916	4706	0			210
						691	4	5408	9							
11	111254 X	63739	-0-	-47515	-0-	1190	2	44996	3	Y	15957	811	0	14742	1	614
						17553	9									
12	132649 X	56558	-0-	-76091	-0-	82	2	41636	3	Y	13491	28	0	13563	1	514
						14840	9									

TOTAL GAS PROD: 134,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,364

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
12	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	2	2	1145	3	Y	16809	85	0	16113	1	611
						791	4	18490	9							

TOTAL GAS PROD: 20,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,809

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
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	0	W	83022	-0-	83022	1232725	310 3693	1 9	79019	2	N	3357	3141	1			758
02	0	W	66424	-0-	66424	1299149	241 3363	1 9	62820	2	N	3057	3086	1			729
03	0	W	71341	-0-	71341	1370490	239 3398	1 9	67704	2	N	3089	3210	1			608
04	0	W	67191	-0-	67191	1437681	235 2996	1 9	63960	2	N	2724	2413	1			919
05	0	W	67608	-0-	67608	1505289	251 2988	1 9	64369	2	N	2716	3131	1			504
06	0	W	61762	-0-	61762	1567051	160 2618	1 9	58984	2	N	2380	2074	1			810
07	0	W	62175	-0-	62175	1629226	149 2688	1 9	59338	2	N	2444	2433	1			821
08	1689189	X	59963	-0-	-1629226	-0-	112 2562	1 9	57289	2	N	2329	2628	1			522
09	67200	X	55919	-0-	-11281	-0-	216 2254	1 9	53449	2	N	2049	1897	1			674
10	67611	X	57113	-0-	-10498	-0-	304 2509	1 9	54300	2	N	2281	2464	1			491
11	61770	X	51174	-0-	-10596	-0-	132 2042	1 9	49000	2	N	1856	2232	1			115
12	62186	X	48650	-0-	-13536	-0-	55 2312	1 9	46283	2	N	2102	1563	1			654

TOTAL GAS PROD: 752,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,384

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	16335	-0-	16335	452544	64 91	1 9	16180	2	N	83	56	1			195
02	0	W	21871	-0-	21871	474415	83 80	1 9	21708	2	N	73	36	1			232
03	0	W	19522	-0-	19522	493937	68 79	1 9	19375	2	N	72	226	1			78
04	0	W	16036	-0-	16036	509973	58 54	1 9	15924	2	N	49	18	1			109
05	0	W	15637	-0-	15637	525610	60 61	1 9	15516	2	N	55	35	1			129
06	0	W	14092	-0-	14092	539702	38 47	1 9	14007	2	N	43					172
07	0	W	13641	-0-	13641	553343	34 54	1 9	13553	2	N	49	17	1			204
08	566330	X	12987	-0-	-553343	-0-	25 39	1 9	12923	2	N	35	17	1			222
09	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	51 40	1 9	12534	2	N	36	17	1			241
10	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	50 52	1 9	8981	2	N	47	18	1			270
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	3880	2	N	18	190	1			98
12	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	13 43	1 9	10547	2	N	39	8	1			129

TOTAL GAS PROD: 166,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
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	T. A.	11938	-0-	11938	11938	11054	2	884	9	N	804	360	1			444
08	T. A.	87158	-0-	87158	99096	80801	2	6357	9	N	5779	5795	1			428
09	T. A.	77999	-0-	77999	177095	72262	2	5737	9	N	5215	5268	1			375
10	T. A.	74671	-0-	74671	251766	69530	2	5141	9	N	4674	4816	1			233
11	T. A.	64792	-0-	64792	316558	59762	2	5030	9	N	4573	4450	1			356
12	T. A.	63367	-0-	63367	379925	58629	2	4738	9	N	4307	4090	1			573

TOTAL GAS PROD: 379,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,352

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

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.	62764	-0-	62764	62764	168	1	62117	2	N	435	153	1			282
						479	9									
12	T. A.	109878	-0-	109878	172642	130	1	109013	2	N	668	446	1			504
						735	9									

TOTAL GAS PROD: 172,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

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.	31506	-0-	31506	31506	84	1	30997	2	N	386	77	1			309
						425	9									
12	T. A.	25819	-0-	25819	57325	30	1	25439	2	N	318	376	1			251
						350	9									

TOTAL GAS PROD: 57,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

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-

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	10819 #	7146	-0-	-3673	-0-	6328	3	818	9	Y	744	744	1			-0-
02	10121 #	6184	-0-	-3937	-0-	5598	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
03	7440 #	6032	-0-	-1408	-0-	5248	3	784	9	Y	713	713	1			-0-
04	7200 #	5370	-0-	-1830	-0-	4700	3	670	9	Y	609	609	1			-0-
05	7161 #	5632	-0-	-1529	-0-	4937	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
06	6930 #	5441	-0-	-1489	-0-	4758	3	683	9	Y	621	621	1			-0-
07	6603 #	5290	-0-	-1313	-0-	4626	3	664	9	Y	604	604	1			-0-
08	DLQ G-10	5361	-0-	5361	5361	4728	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
09	DLQ G-10	5120	-0-	5120	10481	4515	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
10	13961 X	3480	-0-	-10481	-0-	3080	3	400	9	Y	364	364	1			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	11817	3	1138	4	Y	1355	1355	1			-0-
						1491	9									

TOTAL GAS PROD: 69,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,300

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

01	39432 X	28496	-0-	-10936	-0-	28496	3			N	-0-					-0-
02	34046 X	28344	-0-	-5702	-0-	28344	3			N	-0-					-0-
03	35619 X	29026	-0-	-6593	-0-	29026	3			N	-0-					-0-
04	33030 X	27816	-0-	-5214	-0-	27816	3			N	-0-					-0-
05	31589 #	26887	-0-	-4702	-0-	26887	3			Y	-0-					-0-
06	29310 #	25558	-0-	-3752	-0-	25558	3			Y	-0-					-0-
07	30287 #	23862	-0-	-6425	-0-	23862	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	24770	-0-	24770	24770	24770	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	25489	-0-	25489	50259	25489	3			Y	-0-					-0-
10	75148 X	24889	-0-	-50259	-0-	24889	3			Y	-0-					-0-
11	23306 X	23306	-0-	-0-	-0-	23306	3			Y	-0-					-0-
12	26350 X	22945	-0-	-3405	-0-	22945	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

01	32209 X	23293	-0-	-8916	-0-	22578	3	715	9	Y	650	650	1			-0-
02	27753 X	20714	-0-	-7039	-0-	20068	3	646	9	Y	587	587	1			-0-
03	26133 X	19662	-0-	-6471	-0-	19023	3	639	9	Y	581	581	1			-0-
04	24120 X	19462	-0-	-4658	-0-	18683	3	779	9	Y	708	708	1			-0-
05	23281 #	18029	-0-	-5252	-0-	17102	3	927	9	Y	843	843	1			-0-
06	22530 #	16059	-0-	-6471	-0-	15358	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
07	22134 #	16877	-0-	-5257	-0-	16122	3	755	9	Y	686	686	1			-0-
08	DLQ G-10	15562	-0-	15562	15562	15067	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
09	DLQ G-10	18819	-0-	18819	34381	18331	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
10	51208 X	16827	-0-	-34381	-0-	16521	3	306	9	Y	278	278	1			-0-
11	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	15079	3	274	9	Y	249	249	1			-0-
12	19437 X	18428	-0-	-1009	-0-	18041	3	387	9	Y	352	352	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,465

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	73129 X	54477	-0-	-18652	-0-	46235	3	8242	9	Y	7493	7493	1			-0-
02	55680 X	46421	-0-	-9259	-0-	39363	3	7058	9	Y	6416	6416	1			-0-
03	59520 X	44623	-0-	-14897	-0-	37801	3	6822	9	Y	6202	6202	1			-0-
04	57600 X	39253	-0-	-18347	-0-	33292	3	5961	9	Y	5419	5419	1			-0-
05	58869 #	22190	-0-	-36679	-0-	18341	3	3849	9	Y	3499	3499	1			-0-
06	52710 #	28615	-0-	-24095	-0-	23837	3	4778	9	Y	4344	4344	1			-0-
07	49631 #	28140	-0-	-21491	-0-	23484	3	4656	9	Y	4233	4233	1			-0-
08	DLQ G-10	27544	-0-	27544	27544	23050	3	4494	9	Y	4085	4085	1			-0-
09	DLQ G-10	24662	-0-	24662	52206	20600	3	4062	9	Y	3693	3693	1			-0-
10	76788 X	24582	-0-	-52206	-0-	20412	3	4170	9	Y	3791	3791	1			-0-
11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4118	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
12	23601 X	23601	-0-	-0-	-0-	19349	3	4252	9	Y	3865	3865	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 369,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,869

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	14353 X	9641	-0-	-4712	-0-	9538	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
02	13427 X	9185	-0-	-4242	-0-	9096	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
03	14353 X	7866	-0-	-6487	-0-	7653	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
04	9330 X	7984	-0-	-1346	-0-	7867	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
05	9827 #	7509	-0-	-2318	-0-	7368	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
06	9510 #	7206	-0-	-2304	-0-	7066	3	140	9	Y	127	127	1			-0-
07	9827 #	5998	-0-	-3829	-0-	5813	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
08	DLQ G-10	6276	-0-	6276	6276	6023	3	253	9	Y	230	230	1			-0-
09	DLQ G-10	9179	-0-	9179	15455	9033	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
10	22585 X	7130	-0-	-15455	-0-	7109	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11457	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
12	9486 X	7901	-0-	-1585	-0-	7751	3	150	9	Y	136	136	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,594

HANDY 02 WELL #: 1H 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	25420 X	14620	-0-	-10800	-0-	518	1	9572	3	Y	4118	4118	1			-0-
						4530	9									
02	15863 X	14316	-0-	-1547	-0-	451	1	9387	3	Y	4071	4071	1			-0-
						4478	9									
03	16957 X	14150	-0-	-2807	-0-	476	1	10029	3	Y	3314	3314	1			-0-
						3645	9									
04	16410 X	15686	-0-	-724	-0-	481	1	10159	3	Y	4587	4587	1			-0-
						5046	9									
05	15314 #	14751	-0-	-563	-0-	498	1	10082	3	Y	3792	3792	1			-0-
						4171	9									
06	14958 R	14958	-0-	-0-	-0-	601	1	10145	3	Y	3829	3829	1			-0-
						4212	9									
07	16213 #	13424	-0-	-2789	-0-	677	1	9073	3	Y	3340	3340	1			-0-
						3674	9									
08	DLQ G-10	13392	-0-	13392	13392	604	1	8914	3	Y	3522	3522	1			-0-
						3874	9									
09	DLQ G-10	11060	-0-	11060	24452	483	1	7794	3	Y	2530	2530	1			-0-
						2783	9									
10	24452 X	-0-	-0-	-24452	-0-					Y	338	338	1			-0-
11	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	1287	3	871	9	Y	792	792	1			-0-
12	13423 X	11038	-0-	-2385	-0-	22	1	7195	3	Y	3474	3474	1			-0-
						3821	9									

TOTAL GAS PROD: 139,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,707

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	45632 X	29482	-0-	-16150	-0-	22630	3	6852	9	Y	6229	6229	1			-0-
02	27869 X	25148	-0-	-2721	-0-	19460	3	5688	9	Y	5171	5171	1			-0-
03	29791 X	25326	-0-	-4465	-0-	19512	3	5814	9	Y	5285	5285	1			-0-
04	28530 X	23898	-0-	-4632	-0-	18484	3	5414	9	Y	4922	4922	1			-0-
05	29481 #	22191	-0-	-7290	-0-	17298	3	4893	9	Y	4448	4448	1			-0-
06	28530 #	22592	-0-	-5938	-0-	17665	3	4927	9	Y	4479	4479	1			-0-
07	26877 #	22014	-0-	-4863	-0-	17262	3	4752	9	Y	4320	4320	1			-0-
08	T. A.	20634	-0-	20634	20634	16203	3	4431	9	Y	4028	4028	1			-0-
09	T. A.	17326	-0-	17326	37960	13418	3	3908	9	Y	3553	3553	1			-0-
10	55471 X	17511	-0-	-37960	-0-	13351	3	4160	9	Y	3782	3782	1			-0-
11	13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	9909	3	3161	9	Y	2874	2874	1			-0-
12	21483 X	18111	-0-	-3372	-0-	13902	3	4209	9	Y	3826	3826	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,917

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

01	34157 X	34157	-0-	-0-	-0-	28228	3	5929	9	Y	5390	5390	1			-0-
02	34945 X	28784	-0-	-6161	-0-	23661	3	5123	9	Y	4657	4657	1			-0-
03	37355	22470	-0-	-14885	-0-	18653	3	3817	9	Y	3470	3470	1			-0-
04	36150	30431	-0-	-5719	-0-	24968	3	5463	9	Y	4966	4966	1			-0-
05	37355	27971	-0-	-9384	-0-	23070	3	4901	9	Y	4455	4455	1			-0-
06	33060 #	25066	-0-	-7994	-0-	20766	3	4300	9	Y	3909	3909	1			-0-
07	31434 #	25246	-0-	-6188	-0-	20960	3	4286	9	Y	3896	3896	1			-0-
08	DLQ G-10	24177	-0-	24177	24177	20139	3	4038	9	Y	3671	3671	1			-0-
09	DLQ G-10	22218	-0-	22218	46395	18513	3	3705	9	Y	3368	3368	1			-0-
10	68694 X	22299	-0-	-46395	-0-	18597	3	3702	9	Y	3365	3365	1			-0-
11	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	16668	3	3434	9	Y	3122	3122	1			-0-
12	24335 X	18490	-0-	-5845	-0-	15134	3	3356	9	Y	3051	3051	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 301,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,320

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

01	284301	18914	-0-	-265387	-0-	18914	3			N	-0-					-0-
02	31001	17079	-0-	-13922	-0-	17079	3			N	-0-					-0-
03	33139	15320	-0-	-17819	-0-	15320	3			N	-0-					-0-
04	32070	15549	-0-	-16521	-0-	15549	3			N	-0-					-0-
05	33139	17245	-0-	-15894	-0-	17245	3			N	-0-					-0-
06	32070	14182	-0-	-17888	-0-	14182	3			N	-0-					-0-
07	33139	14470	-0-	-18669	-0-	14470	3			N	-0-					-0-
08	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	14901	3			N	-0-					-0-
09	16680 X	13106	-0-	-3574	-0-	13106	3			N	-0-					-0-
10	17236 X	12665	-0-	-4571	-0-	12665	3			N	-0-					-0-
11	14430 X	12686	-0-	-1744	-0-	12686	3			N	-0-					-0-
12	14911 X	12579	-0-	-2332	-0-	12579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,696 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	75237 X	38257	-0-	-36980	-0-	32511	3	5746	9	Y	5224	5224	1			-0-
02	48111 X	36860	-0-	-11251	-0-	31479	3	5381	9	Y	4892	4892	1			-0-
03	51429 X	36258	-0-	-15171	-0-	30920	3	5338	9	Y	4853	4853	1			-0-
04	41490 X	33765	-0-	-7725	-0-	28900	3	4865	9	Y	4423	4423	1			-0-
05	39401 #	29631	-0-	-9770	-0-	25247	3	4384	9	Y	3985	3985	1			-0-
06	38130 #	20624	-0-	-17506	-0-	17410	3	3214	9	Y	2922	2922	1			-0-
07	39401 #	35859	-0-	-3542	-0-	31486	3	4373	9	Y	3975	3975	1			-0-
08	DLQ G-10	28061	-0-	28061	28061	24048	3	4013	9	Y	3648	3648	1			-0-
09	DLQ G-10	25045	-0-	25045	53106	21396	3	3649	9	Y	3317	3317	1			-0-
10	65568 X	12462	-0-	-53106	-0-	10240	3	2222	9	Y	2020	2020	1			-0-
11	18779 X	18779	-0-	-0-	-0-	15304	3	3475	9	Y	3159	3159	1			-0-
12	24180 X	22942	-0-	-1238	-0-	18915	3	4027	9	Y	3661	3661	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 338,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,079

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

01	0 W	25328	-0-	25328	793753	21809	3	3519	9	Y	3199	3199	1			-0-
02	0 W	21414	-0-	21414	815167	18382	3	3032	9	Y	2756	2756	1			-0-
03	0 W	21730	-0-	21730	836897	18627	3	3103	9	Y	2821	2821	1			-0-
04	0 W	21348	-0-	21348	858245	18289	3	3059	9	Y	2781	2781	1			-0-
05	0 W	17807	-0-	17807	876052	15274	3	2533	9	Y	2303	2303	1			-0-
06	0 W	18300	-0-	18300	894352	15741	3	2559	9	Y	2326	2326	1			-0-
07	0 W	17403	-0-	17403	911755	15153	3	2250	9	Y	2045	2045	1			-0-
08	DLQ G-10	15674	-0-	15674	927429	13339	3	2335	9	Y	2123	2123	1			-0-
09	938936 X	11507	-0-	-927429	-0-	10234	3	1273	9	Y	1157	1157	1			-0-
10	13487 X	13487	-0-	-0-	-0-	11245	3	2242	9	Y	2038	2038	1			-0-
11	18300 X	9255	-0-	-9045	-0-	7962	3	1293	9	Y	1175	1175	1			-0-
12	17391 X	15670	-0-	-1721	-0-	13699	3	1971	9	Y	1792	1792	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,516

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

01	40765 X	24711	-0-	-16054	-0-	24658	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
02	31262 X	20931	-0-	-10331	-0-	20898	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
03	31062 X	21688	-0-	-9374	-0-	21645	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	25140 X	19009	-0-	-6131	-0-	18965	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	25978 #	18018	-0-	-7960	-0-	18018	3			Y	-0-					-0-
06	23910 #	17608	-0-	-6302	-0-	17575	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	22382 #	16138	-0-	-6244	-0-	16028	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
08	DLQ G-10	16222	-0-	16222	16222	16111	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
09	DLQ G-10	21564	-0-	21564	37786	21454	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
10	54005 X	16219	-0-	-37786	-0-	16145	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
11	17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	17799	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
12	22289 X	16774	-0-	-5515	-0-	16740	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

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	82863	16228	-0-	-66635	-0-	11022	3	5206	9	Y	4733	4733	1			-0-
02	13543	13749	-0-	206	206	8817	3	4932	9	Y	4484	4484	1			-0-
03	14477	13476	-0-	-1001	-0-	8654	3	4822	9	Y	4384	4384	1			-0-
04	14010	11508	-0-	-2502	-0-	7364	3	4144	9	Y	3767	3767	1			-0-
05	14477	8489	-0-	-5988	-0-	5628	3	2861	9	Y	2601	2601	1			-0-
06	14010	8795	-0-	-5215	-0-	5535	3	3260	9	Y	2964	2964	1			-0-
07	14477	7566	-0-	-6911	-0-	4496	3	3070	9	Y	2791	2791	1			-0-
08	DLQ G-10	11243	-0-	11243	11243	7221	3	4022	9	Y	3656	3656	1			-0-
09	21222 X	9979	-0-	-11243	-0-	6899	3	3080	9	Y	2800	2800	1			-0-
10	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	5932	3	3259	9	Y	2963	2963	1			-0-
11	10890 X	8263	-0-	-2627	-0-	5450	3	2813	9	Y	2557	2557	1			-0-
12	11253 X	7075	-0-	-4178	-0-	4549	3	2526	9	Y	2296	2296	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,996

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

01	28892 X	22234	-0-	-6658	-0-	16772	3	5462	9	Y	4965	4965	1			-0-
02	T. A.	7918	-0-	7918	7918	5938	3	1980	9	Y	1800	1800	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	7918					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	7918					Y	-0-					-0-
05	T. A.	1484	-0-	1484	9402	949	4	535	9	Y	486	299	1			187
06	T. A.	1134	-0-	1134	10536	721	3	413	9	Y	375	562	1			-0-
07	T. A.	921	-0-	921	11457	384	3	537	9	Y	488	488	1			-0-
08	T. A.	757	-0-	757	12214	211	3	546	9	Y	496	496	1			-0-
09	12836 X	622	-0-	-12214	-0-	218	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
10	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	681	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	126	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1257	3	628	9	Y	571	571	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,256

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

01	0 W	71399	-0-	71399	1134232	59665	3	11734	9	Y	10667	10667	1			-0-
02	0 W	60546	-0-	60546	1194778	50571	3	9975	9	Y	9068	9068	1			-0-
03	0 W	59936	-0-	59936	1254714	50182	3	9754	9	Y	8867	8867	1			-0-
04	0 W	52763	-0-	52763	1307477	44081	3	8682	9	Y	7893	7893	1			-0-
05	0 W	25797	-0-	25797	1333274	20636	3	5161	9	Y	4692	4692	1			-0-
06	0 W	31930	-0-	31930	1365204	25581	3	6349	9	Y	5772	5772	1			-0-
07	0 W	34351	-0-	34351	1399555	27652	3	6699	9	Y	6090	6090	1			-0-
08	0 W	23696	-0-	23696	1423251	19131	3	4565	9	Y	4150	4150	1			-0-
09	1435689 X	12438	-0-	-1423251	-0-	9524	3	2914	9	Y	2649	2649	1			-0-
10	42151 X	42151	-0-	-0-	-0-	32882	3	9269	9	Y	8426	8426	1			-0-
11	35386 X	35386	-0-	-0-	-0-	27595	3	7791	9	Y	7083	7083	1			-0-
12	32019 X	32019	-0-	-0-	-0-	25145	3	6874	9	Y	6249	6249	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 482,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,606

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	198214	X	7378	-0-	-190836	-0-	7378	3			Y	-0-					-0-
02	15225	X	5854	-0-	-9371	-0-	5854	3			Y	-0-					-0-
03	16275	X	9498	-0-	-6777	-0-	9498	3			Y	-0-					-0-
04	15750	X	3281	-0-	-12469	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
05	16275		-0-	-0-	-16275	-0-					Y	-0-					-0-
06	15750		10684	-0-	-5066	-0-	10684	3			Y	-0-					-0-
07	16275		11822	-0-	-4453	-0-	11822	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8022	-0-	8022	8022	8022	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9755	-0-	9755	17777	9755	3			Y	-0-					-0-
10	27243	X	9466	-0-	-17777	-0-	9466	3			Y	-0-					-0-
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	3			Y	-0-					-0-
12	11811	X	7077	-0-	-4734	-0-	7077	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	110298	X	20140	-0-	-90158	-0-	15885	3	4255	9	N	3868	3868	1			-0-
02	19836	X	16504	-0-	-3332	-0-	12146	3	4358	9	N	3962	3962	1			-0-
03	21204	X	17300	-0-	-3904	-0-	13729	3	3571	9	N	3246	3246	1			-0-
04	20520	X	15797	-0-	-4723	-0-	12489	3	3308	9	N	3007	3007	1			-0-
05	21204		14259	-0-	-6945	-0-	11441	3	2818	9	N	2562	2562	1			-0-
06	19500	#	13028	-0-	-6472	-0-	10244	3	2784	9	N	2531	2531	1			-0-
07	17639	#	11338	-0-	-6301	-0-	9065	3	2273	9	N	2066	2066	1			-0-
08	DLQ G-10		10105	-0-	10105	10105	8041	3	2064	9	N	1876	1876	1			-0-
09	DLQ G-10		16085	-0-	16085	26190	13144	3	2941	9	N	2674	2674	1			-0-
10	37570	X	11380	-0-	-26190	-0-	9619	3	1761	9	N	1601	1601	1			-0-
11	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	9578	3	1940	9	N	1764	1764	1			-0-
12	16616	X	11777	-0-	-4839	-0-	9637	3	2140	9	N	1945	1945	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,102

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	0	W	31199	-0-	31199	569242	29914	3	1285	9	N	1168	1168	1			-0-
02	0	W	28871	-0-	28871	598113	27671	3	1200	9	N	1091	1091	1			-0-
03	0	W	28998	-0-	28998	627111	27798	3	1200	9	N	1091	1091	1			-0-
04	0	W	26028	-0-	26028	653139	24959	3	1069	9	N	972	972	1			-0-
05	0	W	24824	-0-	24824	677963	23765	3	1059	9	N	963	963	1			-0-
06	0	W	21826	-0-	21826	699789	20959	3	867	9	N	788	788	1			-0-
07	0	W	21333	-0-	21333	721122	20461	3	872	9	N	793	793	1			-0-
08	0	W	21775	-0-	21775	742897	20979	3	796	9	N	724	724	1			-0-
09	766368	X	23471	-0-	-742897	-0-	22697	3	774	9	N	704	704	1			-0-
10	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	21578	3	762	9	N	693	693	1			-0-
11	21840	X	18175	-0-	-3665	-0-	17471	3	704	9	N	640	640	1			-0-
12	24242	X	18594	-0-	-5648	-0-	17959	3	635	9	N	577	577	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 287,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,204

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JERRY REIDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 261762 COMPL. DATE 11/20/2010 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	0	W	28838	-0-	28838	550530	28838	3			N	-0-					-0-
02	0	W	25240	-0-	25240	575770	25240	3			N	-0-					-0-
03	0	W	18866	-0-	18866	594636	18866	3			N	-0-					-0-
04	0	W	25298	-0-	25298	619934	25298	3			N	-0-					-0-
05	0	W	20084	-0-	20084	640018	20084	3			N	-0-					-0-
06	0	W	16337	-0-	16337	656355	16337	3			N	-0-					-0-
07	0	W	20642	-0-	20642	676997	20616	3	26	9	N	24	24	1			-0-
08	0	W	14367	-0-	14367	691364	14367	3			N	-0-					-0-
09	711426	X	20062	-0-	-691364	-0-	20062	3			N	-0-					-0-
10	20646	X	10719	-0-	-9927	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
11	19980	X	19254	-0-	-726	-0-	19254	3			N	-0-					-0-
12	20739	X	12464	-0-	-8275	-0-	12464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	T. A.		63869	-0-	63869	515441	37681	3	26188	9	N	23807	23807	1			-0-
02	T. A.		53054	-0-	53054	568495	31264	3	21790	9	N	19809	19809	1			-0-
03	T. A.		45851	-0-	45851	614346	25652	3	20199	9	N	18363	18363	1			-0-
04	0	W	45789	-0-	45789	660135	26967	3	18822	9	N	17111	17111	1			-0-
05	0	W	34845	-0-	34845	694980	20202	3	14643	9	N	13312	13312	1			-0-
06	0	W	33345	-0-	33345	728325	19218	3	14127	9	N	12843	12843	1			-0-
07	0	W	33485	-0-	33485	761810	19465	3	14020	9	N	12745	12745	1			-0-
08	0	W	28704	-0-	28704	790514	16504	3	12200	9	N	11091	11091	1			-0-
09	817534	X	27020	-0-	-790514	-0-	15405	3	11615	9	N	10559	10559	1			-0-
10	61473	X	24271	-0-	-37202	-0-	13755	3	10516	9	N	9560	9560	1			-0-
11	33360	X	19891	-0-	-13469	-0-	11063	3	8828	9	N	8025	8025	1			-0-
12	33480	X	13205	-0-	-20275	-0-	7488	3	5717	9	N	5197	5197	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 423,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 162,422

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	SHUT IN		51865	-0-	51865	380841	43202	3	1203	4	Y	6782	6780	1	2	8	-0-
							7460	9									
02	203290		76584	-0-	-126706	254135	64759	3	11825	9	Y	10750	10750	1			-0-
03	217310		75098	-0-	-142212	111923	63638	3	11460	9	Y	10418	10418	1			-0-
04	210300		68496	-0-	-141804	-0-	58089	3	10407	9	Y	9461	9461	1			-0-
05	217310		64486	-0-	-152824	-0-	54838	3	9648	9	Y	8771	8771	1			-0-
06	210300		57212	-0-	-153088	-0-	48780	3	8432	9	Y	7665	7665	1			-0-
07	217310		65606	-0-	-151704	-0-	56215	3	9391	9	Y	8537	8537	1			-0-
08	217310	X	57166	-0-	-160144	-0-	49144	3	8022	9	Y	7293	7293	1			-0-
09	68490	X	52709	-0-	-15781	-0-	45376	3	7333	9	Y	6666	6666	1			-0-
10	65596	X	48671	-0-	-16925	-0-	41876	3	6795	9	Y	6177	6177	1			-0-
11	63480	X	46260	-0-	-17220	-0-	39715	3	6545	9	Y	5950	5950	1			-0-
12	65596	X	39642	-0-	-25954	-0-	33905	3	5737	9	Y	5215	5215	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 703,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,685

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	0		49919	-0-	49919	253121	31721	3	18198	9	N	16544	16544	1			-0-
02	0		40443	-0-	40443	293564	25790	3	14653	9	N	13321	13321	1			-0-
03	0		39262	-0-	39262	332826	25109	3	14153	9	N	12866	12866	1			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	332826					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	332826					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	332826					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	332826					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	332826					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	332826					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	332826					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	332826					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	20325	-0-	20325	353151	13341	3	6984	9	N	6349	6349	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,080

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
03	0		10673	-0-	10673	10673	10056	4	617	9	N	561	174	1			387
04	0		104826	-0-	104826	115499	85063	3	6634	4	N	11935	12322	1			-0-
							13129	9									
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	115499					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	115499					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	115499					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	115499					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	115499					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	115499					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	115499					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	55053	-0-	55053	170552	49891	3	5162	9	N	4693	4693	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,189

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	0		78003	-0-	78003	237615	53447	3	24556	9	N	22324	22324	1			-0-
02	0		60063	-0-	60063	297678	41055	3	19008	9	N	17280	17280	1			-0-
03	0		52511	-0-	52511	350189	35862	3	16649	9	N	15135	15135	1			-0-
04	0		42044	-0-	42044	392233	28932	3	13112	9	N	11920	11920	1			-0-
05	0		27583	-0-	27583	419816	18608	3	8975	9	N	8159	8159	1			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	419816					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	419816					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	419816					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	419816					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	419816					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	419816					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	20378	-0-	20378	440194	14126	3	6252	9	N	5684	5684	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,502

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
06	0		10595	-0-	10595	10595	10230	4	365	9	N	332	332	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	10595					Y	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	10595					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	10595					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	10595					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	10595					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	10595					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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	0		96844	-0-	96844	206004	65543	3	31301	9	Y	28455	28455	1			-0-
02	0		82341	-0-	82341	288345	56584	3	25757	9	Y	23415	23415	1			-0-
03	0		75259	-0-	75259	363604	51247	3	24012	9	Y	21829	21829	1			-0-
04	43290		63546	-0-	20256	383860	43331	3	20215	9	Y	18377	18377	1			-0-
05	89466		55310	-0-	-34156	349704	37593	3	17717	9	Y	16106	16106	1			-0-
06	86580		49459	-0-	-37121	312583	33563	3	15896	9	Y	14451	14451	1			-0-
07	89466		59674	-0-	-29792	282791	41117	3	18557	9	Y	16870	16870	1			-0-
08	322644	X	39853	-0-	-282791	-0-	26873	3	12980	9	Y	11800	11800	1			-0-
09	86580	X	37154	-0-	-49426	-0-	24888	3	12266	9	Y	11151	11151	1			-0-
10	89466	X	36440	-0-	-53026	-0-	24321	3	12119	9	Y	11017	11017	1			-0-
11	86580	X	33283	-0-	-53297	-0-	22015	3	11268	9	Y	10244	10244	1			-0-
12	89466	X	34484	-0-	-54982	-0-	23505	3	10979	9	Y	9981	9981	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 663,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 193,696

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	0		140000	-0-	140000	198416	107663	3	32337	9	Y	29397	29397	1			-0-
02	0		119176	-0-	119176	317592	93223	3	25953	9	Y	23594	23594	1			-0-
03	0		105581	-0-	105581	423173	80667	3	24914	9	Y	22649	22649	1			-0-
04	0		93221	-0-	93221	516394	71380	3	21841	9	Y	19855	19855	1			-0-
05	123349		84799	-0-	-38550	477844	64924	3	19875	9	Y	18068	18068	1			-0-
06	119370		78460	-0-	-40910	436934	60171	3	18289	9	Y	16626	16626	1			-0-
07	123349		66926	-0-	-56423	380511	51267	3	15659	9	Y	14235	14235	1			-0-
08	401658	X	21147	-0-	-380511	-0-	15764	3	5383	9	Y	4894	4894	1			-0-
09	119370	X	49214	-0-	-70156	-0-	36899	3	12315	9	Y	11195	11195	1			-0-
10	123349	X	47701	-0-	-75648	-0-	35802	3	11899	9	Y	10817	10817	1			-0-
11	119370	X	42775	-0-	-76595	-0-	32015	3	10760	9	Y	9782	9782	1			-0-
12	123349	X	43368	-0-	-79981	-0-	32897	3	10471	9	Y	9519	9519	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 892,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 190,631

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
02	0		7644	-0-	7644	7644	4515	3	1845	4	N	1167	390	1			777
							1284	9									
03	0		70935	-0-	70935	78579	52949	3	17986	9	N	16351	17128	1			-0-
04	19530		69093	-0-	49563	128142	52051	3	17042	9	N	15493	15493	1			-0-
05	40362		62727	-0-	22365	150507	47309	3	15418	9	N	14016	14016	1			-0-
06	39060		61922	-0-	22862	173369	46755	3	15167	9	N	13788	13788	1			-0-
07	40362		53989	-0-	13627	186996	40573	3	13416	9	N	12196	12196	1			-0-
08	235643	X	48647	-0-	-186996	-0-	36414	3	12233	9	N	11121	11121	1			-0-
09	45559	X	45559	-0-	-0-	-0-	33981	3	11578	9	N	10525	10525	1			-0-
10	40362	X	38229	-0-	-2133	-0-	28180	3	10049	9	N	9135	9135	1			-0-
11	39899	X	39899	-0-	-0-	-0-	29586	3	10313	9	N	9375	9375	1			-0-
12	40362	X	35998	-0-	-4364	-0-	27256	3	8742	9	N	7947	7947	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 534,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,114

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	0		96703	-0-	96703	275742	67864	3	28839	9	Y	26217	26217	1			-0-
02	0		77790	-0-	77790	353532	54461	3	23329	9	Y	21208	21208	1			-0-
03	0		74127	-0-	74127	427659	52040	3	22087	9	Y	20079	20079	1			-0-
04	40049		62905	-0-	22856	450515	43813	3	19092	9	Y	17356	17356	1			-0-
05	42811		42904	-0-	93	450608	30159	3	12745	9	Y	11586	11586	1			-0-
06	41430		41780	-0-	350	450958	29447	3	12333	9	Y	11212	11212	1			-0-
07	42811		35392	-0-	-7419	443539	25046	3	10346	9	Y	9405	9405	1			-0-
08	474406	X	30867	-0-	-443539	-0-	21885	3	8982	9	Y	8165	8165	1			-0-
09	41430	X	27863	-0-	-13567	-0-	19670	3	8193	9	Y	7448	7448	1			-0-
10	42811	X	27163	-0-	-15648	-0-	19134	3	8029	9	Y	7299	7299	1			-0-
11	41430	X	22097	-0-	-19333	-0-	15467	3	6630	9	Y	6027	6027	1			-0-
12	42811	X	23561	-0-	-19250	-0-	16885	3	6676	9	Y	6069	6069	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 563,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 152,071

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14661	-0-	14661	14661	14661	4			N	-0-					-0-
04	0		7139	-0-	7139	21800	7139	4			N	-0-					-0-
05	82825		1012	-0-	-81813	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
06	99390		81740	-0-	-17650	-0-	81671	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
07	102703		59835	-0-	-42868	-0-	59828	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	102703	X	48027	-0-	-54676	-0-	48018	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	99390	X	35277	-0-	-64113	-0-	35266	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	102703	X	29982	-0-	-72721	-0-	29978	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	99390	X	22877	-0-	-76513	-0-	22877	3			Y	-0-					-0-
12	102703	X	23337	-0-	-79366	-0-	23335	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 323,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2520	-0-	2520	2520	2520	4			N	-0-					-0-
03	0		54086	-0-	54086	56606	6653	3	47323	4	N	100	100	1			-0-
							110	9									
04	116775		147187	-0-	30412	87018	147170	3	17	9	N	15	15	1			-0-
05	134075		119910	-0-	-14165	72853	119910	3			N	-0-					-0-
06	129750		84108	-0-	-45642	27211	84108	3			N	-0-					-0-
07	134075		68542	-0-	-65533	-0-	68519	3	23	9	N	21	21	1			-0-
08	134075	X	53425	-0-	-80650	-0-	53425	3			N	-0-					-0-
09	129750	X	41706	-0-	-88044	-0-	41706	3			N	-0-					-0-
10	134075	X	35487	-0-	-98588	-0-	35487	3			N	-0-					-0-
11	129750	X	29058	-0-	-100692	-0-	29058	3			N	-0-					-0-
12	134075	X	26341	-0-	-107734	-0-	26341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	0		101901	-0-	101901	481813	85085	3	16816	9	Y	15287	15287	1			-0-
02	0		87977	-0-	87977	569790	73340	3	14637	9	Y	13306	13306	1			-0-
03	0		83389	-0-	83389	653179	69677	3	13712	9	Y	12465	12465	1			-0-
04	154252		68944	-0-	-85308	567871	57476	3	11468	9	Y	10425	10425	1			-0-
05	170779		64536	-0-	-106243	461628	53998	3	10538	9	Y	9580	9580	1			-0-
06	165270		65003	-0-	-100267	361361	54785	3	10218	9	Y	9289	9289	1			-0-
07	170779		63095	-0-	-107684	253677	53439	3	9656	9	Y	8778	8778	1			-0-
08	299856	X	46179	-0-	-253677	-0-	38790	3	7389	9	Y	6717	6717	1			-0-
09	165270	X	42817	-0-	-122453	-0-	35901	3	6916	9	Y	6287	6287	1			-0-
10	170779	X	42034	-0-	-128745	-0-	35015	3	7019	9	Y	6381	6381	1			-0-
11	165270	X	38101	-0-	-127169	-0-	31698	3	6403	9	Y	5821	5821	1			-0-
12	170779	X	36498	-0-	-134281	-0-	30590	3	5908	9	Y	5371	5371	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 740,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,707

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	0		106169	-0-	106169	121029	90424	3	15745	9	Y	14314	15165	1			-0-
02	0		92036	-0-	92036	213065	79186	3	12850	9	Y	11682	11682	1			-0-
03	0		88032	-0-	88032	301097	75840	3	12192	9	Y	11084	11084	1			-0-
04	0		77370	-0-	77370	378467	66732	3	10638	9	Y	9671	9671	1			-0-
05	0	W	73167	-0-	73167	451634	63182	3	9985	9	Y	9077	9077	1			-0-
06	0	W	63972	-0-	63972	515606	55388	3	8584	9	Y	7804	7804	1			-0-
07	0	W	66785	-0-	66785	582391	58136	3	8649	9	Y	7863	7863	1			-0-
08	0	W	59680	-0-	59680	642071	52108	3	7572	9	Y	6884	6884	1			-0-
09	0	W	51840	-0-	51840	693911	45300	3	6540	9	Y	5945	5945	1			-0-
10	0	W	47587	-0-	47587	741498	41581	3	6006	9	Y	5460	5460	1			-0-
11	0	W	43459	-0-	43459	784957	38036	3	5423	9	Y	4930	4930	1			-0-
12	0	W	40399	-0-	40399	825356	35292	3	5107	9	Y	4643	4643	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 810,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,357

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	0		39677	-0-	39677	399389	31425	3	8252	9	Y	7502	7502	1			-0-
02	0		26736	-0-	26736	426125	21150	3	5586	9	Y	5078	5078	1			-0-
03	0		24612	-0-	24612	450737	18401	3	6211	9	Y	5646	5646	1			-0-
04	38880		28577	-0-	-10303	440434	21340	3	7237	9	Y	6579	6579	1			-0-
05	200880		22193	-0-	-178687	261747	16637	3	5556	9	Y	5051	5051	1			-0-
06	194400		18141	-0-	-176259	85488	13683	3	4458	9	Y	4053	4053	1			-0-
07	200880		15841	-0-	-185039	-0-	11981	3	3860	9	Y	3509	3509	1			-0-
08	200880	X	14138	-0-	-186742	-0-	10727	3	3411	9	Y	3101	3101	1			-0-
09	194400	X	12005	-0-	-182395	-0-	9007	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
10	200880	X	10308	-0-	-190572	-0-	7627	3	2681	9	Y	2437	2437	1			-0-
11	194400	X	8939	-0-	-185461	-0-	6438	3	2501	9	Y	2274	2274	1			-0-
12	200880	X	9170	-0-	-191710	-0-	6806	3	2364	9	Y	2149	2149	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,104

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
03	0		24750	-0-	24750	24750	16748	3	1845	4	Y	5597	5597	1			-0-
							6157	9									
04	0		77116	-0-	77116	101866	56953	3	20163	9	Y	18330	18330	1			-0-
05	57710		67139	-0-	9429	111295	50450	3	16689	9	Y	15172	15172	1			-0-
06	59700		60988	-0-	1288	112583	46092	3	14896	9	Y	13542	13542	1			-0-
07	61690		52605	-0-	-9085	103498	39839	3	12766	9	Y	11605	11605	1			-0-
08	148441	X	44943	-0-	-103498	-0-	34053	3	10890	9	Y	9900	9900	1			-0-
09	59700	X	36440	-0-	-23260	-0-	27475	3	8965	9	Y	8150	8150	1			-0-
10	61690	X	33439	-0-	-28251	-0-	25243	3	8196	9	Y	7451	7451	1			-0-
11	59700	X	25232	-0-	-34468	-0-	19014	3	6218	9	Y	5653	5653	1			-0-
12	61690	X	24996	-0-	-36694	-0-	19188	3	5808	9	Y	5280	5280	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 447,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,680

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
02	0		64282	-0-	64282	64282	57887	3	3832	4	Y	2330	2330	1			-0-
							2563	9									
03	0		65860	-0-	65860	130142	63089	3	2771	9	Y	2519	2519	1			-0-
04	83404		53832	-0-	-29572	100570	51657	3	2175	9	Y	1977	1977	1			-0-
05	89156		51980	-0-	-37176	63394	49978	3	2002	9	Y	1820	1820	1			-0-
06	86280		47136	-0-	-39144	24250	45469	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-
07	89156		50784	-0-	-38372	-0-	49111	3	1673	9	Y	1521	1521	1			-0-
08	89156	X	47071	-0-	-42085	-0-	45222	3	1849	9	Y	1681	1681	1			-0-
09	86280	X	42113	-0-	-44167	-0-	40620	3	1493	9	Y	1357	1357	1			-0-
10	89156	X	41681	-0-	-47475	-0-	40544	3	1137	9	Y	1034	1034	1			-0-
11	86280	X	38319	-0-	-47961	-0-	37309	3	1010	9	Y	918	918	1			-0-
12	89156	X	37711	-0-	-51445	-0-	36723	3	988	9	Y	898	898	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 540,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,570

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	0		111902	-0-	111902	249128	82661	3	29241	9	Y	26583	28109	1			-0-
02	0		93288	-0-	93288	342416	69167	3	24121	9	Y	21928	21928	1			-0-
03	0		89502	-0-	89502	431918	66917	3	22585	9	Y	20532	20532	1			-0-
04	31761		80956	-0-	49195	481113	60643	3	20313	9	Y	18466	18466	1			-0-
05	109399		68567	-0-	-40832	440281	51498	3	17069	9	Y	15517	15517	1			-0-
06	105870		56842	-0-	-49028	391253	42838	3	14004	9	Y	12731	12731	1			-0-
07	109399		50542	-0-	-58857	332396	38175	3	12367	9	Y	11243	11243	1			-0-
08	380148	X	47752	-0-	-332396	-0-	36314	3	11438	9	Y	10398	10398	1			-0-
09	105870	X	43506	-0-	-62364	-0-	33025	3	10481	9	Y	9528	9528	1			-0-
10	109399	X	35117	-0-	-74282	-0-	26611	3	8506	9	Y	7733	7733	1			-0-
11	105870	X	31798	-0-	-74072	-0-	24235	3	7563	9	Y	6875	6875	1			-0-
12	109399	X	26749	-0-	-82650	-0-	20018	3	6731	9	Y	6119	6119	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 736,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 167,653

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	0		51161	-0-	51161	51161	29778	3	2451	4	Y	17211	17211	1			-0-
							18932	9									
02	0		75293	-0-	75293	126454	48231	3	27062	9	Y	24602	24602	1			-0-
03	0		75115	-0-	75115	201569	49325	3	25790	9	Y	23445	23445	1			-0-
04	0		71662	-0-	71662	273231	47532	3	24130	9	Y	21936	21936	1			-0-
05	65352		65352	-0-	-0-	273231	43463	3	21889	9	Y	19899	19899	1			-0-
06	63227		63227	-0-	-0-	273231	42263	3	20964	9	Y	19058	19058	1			-0-
07	61663		61663	-0-	-0-	273231	41273	3	20390	9	Y	18536	18536	1			-0-
08	337457	X	64226	-0-	-273231	-0-	43452	3	20774	9	Y	18885	18885	1			-0-
09	61690	X	61690	-0-	-0-	-0-	41782	3	19908	9	Y	18098	18098	1			-0-
10	61287	X	46149	-0-	-15138	-0-	30833	3	15316	9	Y	13924	13924	1			-0-
11	59310	X	40409	-0-	-18901	-0-	26488	3	13921	9	Y	12655	12655	1			-0-
12	61287	X	41499	-0-	-19788	-0-	27933	3	13566	9	Y	12333	12333	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 717,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 220,582

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
02	0		56407	-0-	56407	56407	41355	3	14809	4	Y	221	221	1			-0-
							243	9									
03	0		183560	-0-	183560	239967	182900	3	660	9	Y	600	600	1			-0-
04	167855		167855	-0-	-0-	239967	167386	3	469	9	Y	426	426	1			-0-
05	153157		153157	-0-	-0-	239967	152758	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
06	134802		134802	-0-	-0-	239967	134497	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
07	138663		112896	-0-	-25767	214200	112619	3	277	9	Y	252	252	1			-0-
08	314076	X	99876	-0-	-214200	-0-	99826	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	134190	X	86483	-0-	-47707	-0-	86459	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	138663	X	81153	-0-	-57510	-0-	81153	3			Y	-0-					-0-
11	134190	X	73111	-0-	-61079	-0-	73111	3			Y	-0-					-0-
12	138663	X	55110	-0-	-83553	-0-	55110	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

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	0		94876	-0-	94876	236863	86267	3	8609	9	Y	7826	7926	1			-0-
02	0		78544	-0-	78544	315407	71779	3	6765	9	Y	6150	6150	1			-0-
03	0		76071	-0-	76071	391478	69993	3	6078	9	Y	5525	5525	1			-0-
04	0		57823	-0-	57823	449301	53045	3	4778	9	Y	4344	4344	1			-0-
05	102125		57526	-0-	-44599	404702	52898	3	4628	9	Y	4207	4207	1			-0-
06	122550		52358	-0-	-70192	334510	48032	3	4326	9	Y	3933	3933	1			-0-
07	126635		49727	-0-	-76908	257602	46049	3	3678	9	Y	3344	3344	1			-0-
08	303560	X	45958	-0-	-257602	-0-	42693	3	3265	9	Y	2968	2968	1			-0-
09	122550	X	41569	-0-	-80981	-0-	38658	3	2911	9	Y	2646	2646	1			-0-
10	126635	X	41055	-0-	-85580	-0-	38254	3	2801	9	Y	2546	2546	1			-0-
11	122550	X	37418	-0-	-85132	-0-	34903	3	2515	9	Y	2286	2286	1			-0-
12	126635	X	37980	-0-	-88655	-0-	35465	3	2515	9	Y	2286	2286	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 670,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,061

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
03	0		54409	-0-	54409	54409	39753	3	4381	4	Y	9341	9341	1			-0-
							10275	9									
04	0		99355	-0-	99355	153764	82321	3	17034	9	Y	15485	15485	1			-0-
05	102570		102570	-0-	-0-	153764	85368	3	17202	9	Y	15638	15638	1			-0-
06	109099		109099	-0-	-0-	153764	91739	3	17360	9	Y	15782	15782	1			-0-
07	124814		124814	-0-	-0-	153764	105810	3	19004	9	Y	17276	17276	1			-0-
08	271056	X	117292	-0-	-153764	-0-	99773	3	17519	9	Y	15926	15926	1			-0-
09	105626	X	105626	-0-	-0-	-0-	89878	3	15748	9	Y	14316	14316	1			-0-
10	94871	X	94871	-0-	-0-	-0-	80591	3	14280	9	Y	12982	12982	1			-0-
11	88167	X	88167	-0-	-0-	-0-	74714	3	13453	9	Y	12230	12230	1			-0-
12	90153	X	90153	-0-	-0-	-0-	76410	3	13743	9	Y	12494	12494	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 986,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,470

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	0	81820	-0-	81820	262203	59340	3	22480	9	Y	20436	20436	1			-0-
02	0	68424	-0-	68424	330627	49783	3	18641	9	Y	16946	16946	1			-0-
03	0	66388	-0-	66388	397015	48146	3	18242	9	Y	16584	16584	1			-0-
04	69633	56129	-0-	-13504	383511	40641	3	15488	9	Y	14080	14080	1			-0-
05	79949	49149	-0-	-30800	352711	35584	3	13565	9	Y	12332	12332	1			-0-
06	77370	41253	-0-	-36117	316594	29849	3	11404	9	Y	10367	10367	1			-0-
07	79949	36919	-0-	-43030	273564	26787	3	10132	9	Y	9211	9211	1			-0-
08	308515 X	34951	-0-	-273564	-0-	25571	3	9380	9	Y	8527	8527	1			-0-
09	77370 X	30435	-0-	-46935	-0-	22329	3	8106	9	Y	7369	7369	1			-0-
10	79949 X	-0-	-0-	-79949	-0-					Y	-0-					-0-
11	77370 X	10386	-0-	-66984	-0-	7324	3	3062	9	Y	2784	2784	1			-0-
12	79949 X	22092	-0-	-57857	-0-	16019	3	6073	9	Y	5521	5521	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 497,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,157

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	0	129276	-0-	129276	194648	102287	3	26989	9	Y	24535	24535	1			-0-
02	0	116991	-0-	116991	311639	93647	3	23344	9	Y	21222	21222	1			-0-
03	0	111370	-0-	111370	423009	89323	3	22047	9	Y	20043	20043	1			-0-
04	102600	96855	-0-	-5745	417264	77673	3	19182	9	Y	17438	17438	1			-0-
05	117800	64215	-0-	-53585	363679	50638	3	13577	9	Y	12343	12343	1			-0-
06	114000	73097	-0-	-40903	322776	58168	3	14929	9	Y	13572	13572	1			-0-
07	117800	68139	-0-	-49661	273115	54278	3	13861	9	Y	12601	12601	1			-0-
08	335692 X	62577	-0-	-273115	-0-	49882	3	12695	9	Y	11541	11541	1			-0-
09	114000 X	58400	-0-	-55600	-0-	46487	3	11913	9	Y	10830	10830	1			-0-
10	117800 X	55942	-0-	-61858	-0-	44487	3	11455	9	Y	10414	10414	1			-0-
11	114000 X	48319	-0-	-65681	-0-	38221	3	10098	9	Y	9180	9180	1			-0-
12	117800 X	48104	-0-	-69696	-0-	38431	3	9673	9	Y	8794	8794	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 933,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 172,513

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	0	145756	-0-	145756	158239	122763	3	22993	9	Y	20903	21572	1			-0-
02	0	86177	-0-	86177	244416	71651	3	14526	9	Y	13205	13205	1			-0-
03	0	90179	-0-	90179	334595	75476	3	14703	9	Y	13366	13366	1			-0-
04	131460	67396	-0-	-64064	270531	56399	3	10997	9	Y	9997	9997	1			-0-
05	135842	63661	-0-	-72181	198350	53376	3	10285	9	Y	9350	9350	1			-0-
06	131460	64758	-0-	-66702	131648	54746	3	10012	9	Y	9102	9102	1			-0-
07	135842	71618	-0-	-64224	67424	61117	3	10501	9	Y	9546	9546	1			-0-
08	135842 X	48567	-0-	-87275	-0-	41413	3	7154	9	Y	6504	6504	1			-0-
09	131460 X	41789	-0-	-89671	-0-	35347	3	6442	9	Y	5856	5856	1			-0-
10	135842 X	31895	-0-	-103947	-0-	26922	3	4973	9	Y	4521	4521	1			-0-
11	131460 X	39455	-0-	-92005	-0-	32011	3	7444	9	Y	6767	6767	1			-0-
12	135842 X	43232	-0-	-92610	-0-	35415	3	7817	9	Y	7106	7106	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 794,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,223

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
09	0	29810	-0-	29810	29810	15388	3	14422	4	N	-0-					-0-
10	273712 X	243902	-0-	-29810	-0-	243839	3	63	9	N	57	57	1			-0-
11	184320 X	181748	-0-	-2572	-0-	181748	3			N	-0-					-0-
12	190464 X	122006	-0-	-68458	-0-	122006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	0		100779	-0-	100779	100779	64646	3	1652	4	Y	31346	31346	1			-0-
							34481	9									
02	0		105590	-0-	105590	206369	69869	3	35721	9	Y	32474	32474	1			-0-
03	0		93977	-0-	93977	300346	62372	3	31605	9	Y	28732	28732	1			-0-
04	0	W	76260	-0-	76260	376606	50612	3	25648	9	Y	23316	23316	1			-0-
05	0	W	54491	-0-	54491	431097	35604	3	18887	9	Y	17170	17170	1			-0-
06	0	W	56578	-0-	56578	487675	37487	3	19091	9	Y	17355	17355	1			-0-
07	0	W	53998	-0-	53998	541673	36460	3	17538	9	Y	15944	15944	1			-0-
08	0	W	45101	-0-	45101	586774	31006	3	14095	9	Y	12814	12814	1			-0-
09	0	W	27748	-0-	27748	614522	18900	3	8848	9	Y	8044	8044	1			-0-
10	0	W	22960	-0-	22960	637482	15510	3	7450	9	Y	6773	6773	1			-0-
11	0	W	19046	-0-	19046	656528	12862	3	6184	9	Y	5622	5622	1			-0-
12	0	W	5287	-0-	5287	661815	3172	3	2115	9	Y	1923	1923	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 661,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 201,513

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	0		76723	-0-	76723	300735	52033	3	24690	9	Y	22445	22445	1			-0-
02	0		62377	-0-	62377	363112	42144	3	20233	9	Y	18394	18394	1			-0-
03	0		58556	-0-	58556	421668	39535	3	19021	9	Y	17292	17292	1			-0-
04	90030		50443	-0-	-39587	382081	34118	3	16325	9	Y	14841	14841	1			-0-
05	93031		17920	-0-	-75111	306970	11713	3	6207	9	Y	5643	5643	1			-0-
06	90030		31996	-0-	-58034	248936	20008	3	11988	9	Y	10898	10898	1			-0-
07	93031		30908	-0-	-62123	186813	20262	3	10646	9	Y	9678	9678	1			-0-
08	217274	X	30461	-0-	-186813	-0-	20838	3	9623	9	Y	8748	8748	1			-0-
09	90030	X	22423	-0-	-67607	-0-	15573	3	6850	9	Y	6227	6227	1			-0-
10	93031	X	19678	-0-	-73353	-0-	14016	3	5662	9	Y	5147	5147	1			-0-
11	90030	X	17215	-0-	-72815	-0-	11826	3	5389	9	Y	4899	4899	1			-0-
12	93031	X	17321	-0-	-75710	-0-	12125	3	5196	9	Y	4724	4724	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 436,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,936

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	0		-0-	-0-	-0-	113190					N	-0-					-0-
02	0		5192	-0-	5192	118382	2704	3	2488	9	N	2262	2262	1			-0-
03	0		17252	-0-	17252	135634	9339	3	7913	9	N	7194	7194	1			-0-
04	2830		13357	-0-	10527	146161	7607	3	5750	9	N	5227	5227	1			-0-
05	43865		13353	-0-	-30512	115649	7860	3	5493	9	N	4994	4994	1			-0-
06	42450		5684	-0-	-36766	78883	3382	3	2302	9	N	2093	2093	1			-0-
07	43865		11437	-0-	-32428	46455	7056	3	4381	9	N	3983	3983	1			-0-
08	46570	X	115	-0-	-46455	-0-	106	3	9	9	N	8	8	1			-0-
09	42450	X	80	-0-	-42370	-0-	23	3	57	9	N	52	52	1			-0-
10	43865	X	9106	-0-	-34759	-0-	5242	3	3864	9	N	3513	3513	1			-0-
11	42450	X	12845	-0-	-29605	-0-	8113	3	4732	9	N	4302	4302	1			-0-
12	43865	X	10613	-0-	-33252	-0-	6787	3	3826	9	N	3478	3478	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,106

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
11	0		12680	-0-	12680	12680	7867	3	775	4	Y	3671	3671	1			-0-
							4038	9									
12	0		76370	-0-	76370	89050	53556	3	22814	9	Y	20740	20740	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,411

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
08	0		35664	-0-	35664	35664	35664	4			N	-0-					-0-
09	0		46916	-0-	46916	82580	46916	3			N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	82580					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	82580					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	82580					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,580 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
09	0		11058	-0-	11058	11058	9086	4	1972	9	Y	1793	1412	1			381
10	0		70378	-0-	70378	81436	46194	3	7194	4	Y	15445	15826	1			-0-
							16990	9									
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	81436					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	81436					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,238

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	0		123877	-0-	123877	347905	107693	3	16184	9	Y	14713	14713	1			-0-
02	0		98532	-0-	98532	446437	85198	3	13334	9	Y	12122	12122	1			-0-
03	0		106868	-0-	106868	553305	92718	3	14150	9	Y	12864	12864	1			-0-
04	0	W	83455	-0-	83455	636760	72053	3	11402	9	Y	10365	10365	1			-0-
05	0	W	85991	-0-	85991	722751	74347	3	11644	9	Y	10585	10585	1			-0-
06	0	W	82428	-0-	82428	805179	71384	3	11044	9	Y	10040	10040	1			-0-
07	0	W	86669	-0-	86669	891848	75504	3	11165	9	Y	10150	10150	1			-0-
08	0	W	78965	-0-	78965	970813	68888	3	10077	9	Y	9161	9161	1			-0-
09	0	W	70485	-0-	70485	1041298	61448	3	9037	9	Y	8215	8215	1			-0-
10	0	W	59543	-0-	59543	1100841	51637	3	7906	9	Y	7187	7187	1			-0-
11	0	W	47103	-0-	47103	1147944	40753	3	6350	9	Y	5773	5773	1			-0-
12	0	W	12127	-0-	12127	1160071	10540	3	1587	9	Y	1443	1443	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 936,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,618

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
05	0		7789	-0-	7789	7789	3255	3	2506	4	Y	1844	1728	1			116
							2028	9									
06	0		72530	-0-	72530	80319	45799	3	26731	9	Y	24301	24417	1			-0-
07	0		86882	-0-	86882	167201	56416	3	30466	9	Y	27696	27696	1			-0-
08	0	Z	81650	-0-	81650	248851	53618	3	28032	9	Y	25484	25484	1			-0-
09	0	Z	76153	-0-	76153	325004	50068	3	26085	9	Y	23714	23714	1			-0-
10	0	Z	66049	-0-	66049	391053	43107	3	22942	9	Y	20856	20856	1			-0-
11	0	Z	55745	-0-	55745	446798	36075	3	19670	9	Y	17882	17882	1			-0-
12	0	Z	57561	-0-	57561	504359	38193	3	19368	9	Y	17607	17607	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 504,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 159,384

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
04	0		7993	-0-	7993	7993	6432	4	1561	9	N	1419	1419	1			-0-
05	22092		55399	-0-	33307	41300	40844	3	14555	9	Y	13232	13232	1			-0-
06	55230		58279	-0-	3049	44349	44022	3	14257	9	Y	12961	12961	1			-0-
07	57071		48053	-0-	-9018	35331	36515	3	11538	9	Y	10489	10489	1			-0-
08	77624	X	42293	-0-	-35331	-0-	32413	3	9880	9	Y	8982	8982	1			-0-
09	55230	X	33296	-0-	-21934	-0-	25381	3	7915	9	Y	7195	7195	1			-0-
10	57071	X	27102	-0-	-29969	-0-	20450	3	6652	9	Y	6047	6047	1			-0-
11	55230	X	20728	-0-	-34502	-0-	15737	3	4991	9	Y	4537	4537	1			-0-
12	57071	X	20824	-0-	-36247	-0-	15769	3	5055	9	Y	4595	4595	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 313,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,457

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
07	0		6650	-0-	6650	6650	4998	4	1652	9	Y	1502	1212	1			290
08	0		58995	-0-	58995	65645	34005	3	24990	9	Y	22718	23008	1			-0-
09	0	Z	63193	-0-	63193	128838	38602	3	24591	9	Y	22355	22355	1			-0-
10	0	Z	40574	-0-	40574	169412	25321	3	15253	9	Y	13866	13866	1			-0-
11	0	Z	63313	-0-	63313	232725	40260	3	23053	9	Y	20957	20957	1			-0-
12	0	Z	56425	-0-	56425	289150	36292	3	20133	9	Y	18303	18303	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,701

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	0		70411	-0-	70411	394254	61592	3	8819	9	Y	8017	8017	1			-0-
02	0		53788	-0-	53788	448042	46907	3	6881	9	Y	6255	6255	1			-0-
03	0		50788	-0-	50788	498830	44256	3	6532	9	Y	5938	5938	1			-0-
04	0		45273	-0-	45273	544103	39569	3	5704	9	Y	5185	5185	1			-0-
05	0	W	44386	-0-	44386	588489	38963	3	5423	9	Y	4930	4930	1			-0-
06	0	W	40323	-0-	40323	628812	35584	3	4739	9	Y	4308	4308	1			-0-
07	0	W	41231	-0-	41231	670043	36597	3	4634	9	Y	4213	4213	1			-0-
08	0	W	35120	-0-	35120	705163	31093	3	4027	9	Y	3661	3661	1			-0-
09	0	W	30182	-0-	30182	735345	26604	3	3578	9	Y	3253	3253	1			-0-
10	0	W	29199	-0-	29199	764544	25709	3	3490	9	Y	3173	3173	1			-0-
11	0	W	25759	-0-	25759	790303	22582	3	3177	9	Y	2888	2888	1			-0-
12	0	W	24922	-0-	24922	815225	21899	3	3023	9	Y	2748	2748	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 491,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,569

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
04	0		10106	-0-	10106	10106	8688	4	1418	9	N	1289	1289	1			-0-
05	20178		39267	-0-	19089	29195	28209	3	11058	9	Y	10053	10053	1			-0-
06	67260		44938	-0-	-22322	6873	33107	3	11831	9	Y	10755	10755	1			-0-
07	69502		52461	-0-	-17041	-0-	39748	3	12713	9	Y	11557	11557	1			-0-
08	69502	X	44799	-0-	-24703	-0-	33987	3	10812	9	Y	9829	9829	1			-0-
09	67260	X	34980	-0-	-32280	-0-	25327	3	9653	9	Y	8775	8775	1			-0-
10	69502	X	32229	-0-	-37273	-0-	24537	3	7692	9	Y	6993	6993	1			-0-
11	67260	X	24036	-0-	-43224	-0-	18297	3	5739	9	Y	5217	5217	1			-0-
12	69502	X	24000	-0-	-45502	-0-	18142	3	5858	9	Y	5325	5325	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,793

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
04	0		11248	-0-	11248	11248	9101	4	2147	9	N	1952	1952	1			-0-
05	20286		54332	-0-	34046	45294	38063	3	16269	9	Y	14790	14790	1			-0-
06	67620		59773	-0-	-7847	37447	43171	3	16602	9	Y	15093	15093	1			-0-
07	69874		52698	-0-	-17176	20271	37712	3	14986	9	Y	13624	13624	1			-0-
08	69874	X	48415	-0-	-21459	-0-	33884	3	14531	9	Y	13210	13210	1			-0-
09	67620	X	38551	-0-	-29069	-0-	27653	3	10898	9	Y	9907	9907	1			-0-
10	69874	X	32821	-0-	-37053	-0-	23396	3	9425	9	Y	8568	8568	1			-0-
11	67620	X	26281	-0-	-41339	-0-	18464	3	7817	9	Y	7106	7106	1			-0-
12	69874	X	26943	-0-	-42931	-0-	19134	3	7809	9	Y	7099	7099	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 351,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,349

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	0		30024	-0-	30024	392122	18812	3	11212	9	N	10193	10193	1			-0-
02	0		25355	-0-	25355	417477	16753	3	8602	9	N	7820	7820	1			-0-
03	0		24578	-0-	24578	442055	15868	3	8710	9	N	7918	7918	1			-0-
04	0		22637	-0-	22637	464692	14920	3	7717	9	N	7015	7015	1			-0-
05	0	W	17212	-0-	17212	481904	11181	3	6031	9	N	5483	5483	1			-0-
06	0	W	16796	-0-	16796	498700	10760	3	6036	9	N	5487	5487	1			-0-
07	0	W	17109	-0-	17109	515809	10859	3	6250	9	N	5682	5682	1			-0-
08	0	W	15301	-0-	15301	531110	9831	3	5470	9	N	4973	4973	1			-0-
09	0	W	13135	-0-	13135	544245	8603	3	4532	9	N	4120	4120	1			-0-
10	0	W	12346	-0-	12346	556591	8226	3	4120	9	N	3745	3745	1			-0-
11	0	W	10370	-0-	10370	566961	7171	3	3199	9	N	2908	2908	1			-0-
12	0	W	10081	-0-	10081	577042	6840	3	3241	9	N	2946	2946	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,290

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
03	0		7872	-0-	7872	7872	7646	4	226	9	N	205	205	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	7872					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7872					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7872					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7872					N	-0-					-0-
08	0	W	47446	-0-	47446	55318	45979	3	1467	9	N	1334	1334	1			-0-
09	0	W	62195	-0-	62195	117513	60992	3	1203	9	N	1094	1094	1			-0-
10	0	W	53005	-0-	53005	170518	52007	3	998	9	N	907	907	1			-0-
11	0	W	43306	-0-	43306	213824	42500	3	806	9	N	733	733	1			-0-
12	0	W	39318	-0-	39318	253142	38574	3	744	9	N	676	676	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,949

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	0		99244	-0-	99244	115940	85059	3	14185	9	Y	12895	13498	1			-0-
02	0		84617	-0-	84617	200557	72917	3	11700	9	Y	10636	10636	1			-0-
03	0		75698	-0-	75698	276255	65062	3	10636	9	Y	9669	9669	1			-0-
04	0		66292	-0-	66292	342547	57072	3	9220	9	Y	8382	8382	1			-0-
05	0	W	59617	-0-	59617	402164	51335	3	8282	9	Y	7529	7529	1			-0-
06	0	W	53480	-0-	53480	455644	46203	3	7277	9	Y	6615	6615	1			-0-
07	0	W	57324	-0-	57324	512968	49941	3	7383	9	Y	6712	6712	1			-0-
08	0	W	51452	-0-	51452	564420	45141	3	6311	9	Y	5737	5737	1			-0-
09	0	W	43430	-0-	43430	607850	38089	3	5341	9	Y	4855	4855	1			-0-
10	0	W	39778	-0-	39778	647628	34890	3	4888	9	Y	4444	4444	1			-0-
11	0	W	33294	-0-	33294	680922	29042	3	4252	9	Y	3865	3865	1			-0-
12	0	W	31093	-0-	31093	712015	26873	3	4220	9	Y	3836	3836	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 695,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,175

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	0		102041	-0-	102041	115901	86942	3	15099	9	Y	13726	13956	1			-0-
02	0		89364	-0-	89364	205265	76779	3	12585	9	Y	11441	11441	1			-0-
03	0		82659	-0-	82659	287924	71156	3	11503	9	Y	10457	10457	1			-0-
04	0		71781	-0-	71781	359705	61939	3	9842	9	Y	8947	8947	1			-0-
05	0	W	64828	-0-	64828	424533	56040	3	8788	9	Y	7989	7989	1			-0-
06	0	W	55263	-0-	55263	479796	47962	3	7301	9	Y	6637	6637	1			-0-
07	0	W	53529	-0-	53529	533325	46718	3	6811	9	Y	6192	6192	1			-0-
08	0	W	47284	-0-	47284	580609	41458	3	5826	9	Y	5296	5296	1			-0-
09	0	W	39769	-0-	39769	620378	34878	3	4891	9	Y	4446	4446	1			-0-
10	0	W	37585	-0-	37585	657963	33039	3	4546	9	Y	4133	4133	1			-0-
11	0	W	32066	-0-	32066	690029	28118	3	3948	9	Y	3589	3589	1			-0-
12	0	W	30282	-0-	30282	720311	26473	3	3809	9	Y	3463	3463	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 706,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,316

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		43245	-0-	43245	289918	29078	3	14167	9	Y	12879	12879	1			-0-
02	0		37558	-0-	37558	327476	25523	3	12035	9	Y	10941	10941	1			-0-
03	0		39067	-0-	39067	366543	26813	3	12254	9	Y	11140	11140	1			-0-
04	0		27517	-0-	27517	394060	18860	3	8657	9	Y	7870	7870	1			-0-
05	0	W	30178	-0-	30178	424238	20762	3	9416	9	Y	8560	8560	1			-0-
06	0	W	22811	-0-	22811	447049	15762	3	7049	9	Y	6408	6408	1			-0-
07	0	W	27847	-0-	27847	474896	19363	3	8484	9	Y	7713	7713	1			-0-
08	0	W	27265	-0-	27265	502161	19328	3	7937	9	Y	7215	7215	1			-0-
09	0	W	23816	-0-	23816	525977	16901	3	6915	9	Y	6286	6286	1			-0-
10	0	W	22823	-0-	22823	548800	16267	3	6556	9	Y	5960	5960	1			-0-
11	0	W	20669	-0-	20669	569469	14610	3	6059	9	Y	5508	5508	1			-0-
12	0	W	19419	-0-	19419	588888	13709	3	5710	9	Y	5191	5191	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 342,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,671

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		166	-0-	166	166	163	4	3	9	N	3					3
04	0		72886	-0-	72886	73052	53910	3	1323	4	Y	16048	16051	1			-0-
							17653	9									
05	0	W	84577	-0-	84577	157629	65317	3	19260	9	Y	17509	17509	1			-0-
06	0	W	91589	-0-	91589	249218	71846	3	19743	9	Y	17948	17948	1			-0-
07	0	W	109077	-0-	109077	358295	86699	3	22378	9	Y	20344	20344	1			-0-
08	0	W	97985	-0-	97985	456280	78306	3	19679	9	Y	17890	17890	1			-0-
09	0	W	83375	-0-	83375	539655	66724	3	16651	9	Y	15137	15137	1			-0-
10	0	W	76443	-0-	76443	616098	61300	3	15143	9	Y	13766	13766	1			-0-
11	0	W	69600	-0-	69600	685698	55727	3	13873	9	Y	12612	12612	1			-0-
12	0	W	54651	-0-	54651	740349	43620	3	11031	9	Y	10028	10028	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 740,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,285

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	0		18620	-0-	18620	18620	14297	3	2460	4	Y	1694	913	1			781
							1863	9									
02	0		100209	-0-	100209	118829	88044	3	514	4	Y	10592	11373	1			-0-
							11651	9									
03	0		98070	-0-	98070	216899	87154	3	10916	9	Y	9924	9924	1			-0-
04	0		79055	-0-	79055	295954	70669	3	8386	9	Y	7624	7624	1			-0-
05	19070		70915	-0-	51845	347799	63752	3	7163	9	Y	6512	6512	1			-0-
06	114420		59790	-0-	-54630	293169	54039	3	5751	9	Y	5228	5228	1			-0-
07	118234		55541	-0-	-62693	230476	50221	3	5320	9	Y	4836	4836	1			-0-
08	282854	X	52378	-0-	-230476	-0-	47597	3	4781	9	Y	4346	4346	1			-0-
09	114420	X	42695	-0-	-71725	-0-	38842	3	3853	9	Y	3503	3503	1			-0-
10	118234	X	41821	-0-	-76413	-0-	38206	3	3615	9	Y	3286	3286	1			-0-
11	114420	X	36148	-0-	-78272	-0-	33031	3	3117	9	Y	2834	2834	1			-0-
12	118234	X	35436	-0-	-82798	-0-	32404	3	3032	9	Y	2756	2756	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 690,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,135

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
09	0		29598	-0-	29598	29598	21683	3	2183	4	Y	5211	5211	1			-0-
							5732	9									
10	0		77998	-0-	77998	107596	61489	3	16509	9	Y	15008	15008	1			-0-
11	173192	X	65596	-0-	-107596	-0-	51623	3	13973	9	Y	12703	12703	1			-0-
12	73005	X	62880	-0-	-10125	-0-	50141	3	12739	9	Y	11581	11581	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,503

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
09	0	5742	-0-	5742	5742	3968	3	923	4	Y	774					774
						851	9									
10	0	115620	-0-	115620	121362	94161	3	38	4	Y	19474	20248	1			-0-
						21421	9									
11	226488 X	105126	-0-	-121362	-0-	85824	3	19302	9	Y	17547	17547	1			-0-
12	102534 X	102534	-0-	-0-	-0-	84942	3	17592	9	Y	15993	15993	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 329,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,788

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
04	0	36437	-0-	36437	36437	20974	3	9707	4	Y	5233	5233	1			-0-
						5756	9									
05	0	35410	-0-	35410	71847	29304	3	6106	9	Y	5551	5551	1			-0-
06	61068	31100	-0-	-29968	41879	25821	3	5279	9	Y	4799	4799	1			-0-
07	67611	28751	-0-	-38860	3019	23929	3	4822	9	Y	4384	4384	1			-0-
08	67611 X	25906	-0-	-41705	-0-	21521	3	4385	9	Y	3986	3986	1			-0-
09	65430 X	22100	-0-	-43330	-0-	18376	3	3724	9	Y	3385	3385	1			-0-
10	67611 X	18980	-0-	-48631	-0-	15704	3	3276	9	Y	2978	2978	1			-0-
11	65430 X	12741	-0-	-52689	-0-	10291	3	2450	9	Y	2227	2227	1			-0-
12	67611 X	16667	-0-	-50944	-0-	13705	3	2962	9	Y	2693	2693	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,236

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
04	0	61645	-0-	61645	61645	37204	3	2660	4	Y	19801	19801	1			-0-
						21781	9									
05	0	67018	-0-	67018	128663	43172	3	23846	9	Y	21678	21678	1			-0-
06	19050	70516	-0-	51466	180129	46398	3	24118	9	Y	21925	21925	1			-0-
07	59055	69497	-0-	10442	190571	46435	3	23062	9	Y	20965	20965	1			-0-
08	257025 X	66454	-0-	-190571	-0-	44698	3	21756	9	Y	19778	19778	1			-0-
09	58117 X	58117	-0-	-0-	-0-	38963	3	19154	9	Y	17413	17413	1			-0-
10	59055 X	49101	-0-	-9954	-0-	32906	3	16195	9	Y	14723	14723	1			-0-
11	57150 X	41577	-0-	-15573	-0-	27383	3	14194	9	Y	12904	12904	1			-0-
12	59055 X	41488	-0-	-17567	-0-	28285	3	13203	9	Y	12003	12003	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 525,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 161,190

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
05	0	73279	-0-	73279	73279	59824	3	6851	4	Y	6004	6004	1			-0-
						6604	9									
06	17490	60808	-0-	43318	116597	56737	3	4071	9	Y	3701	3701	1			-0-
07	54219	47807	-0-	-6412	110185	44851	3	2956	9	Y	2687	2687	1			-0-
08	148717 X	38532	-0-	-110185	-0-	36237	3	2295	9	Y	2086	2086	1			-0-
09	52470 X	31059	-0-	-21411	-0-	29047	3	2012	9	Y	1829	1829	1			-0-
10	54219 X	27886	-0-	-26333	-0-	26251	3	1635	9	Y	1486	1486	1			-0-
11	52470 X	23770	-0-	-28700	-0-	22202	3	1568	9	Y	1425	1425	1			-0-
12	54219 X	18915	-0-	-35304	-0-	17803	3	1112	9	Y	1011	1011	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 322,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,229

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
03	0		49774	-0-	49774	49774	41577	3	7423	4	Y	704	704	1			-0-
							774	9									
04	0		88256	-0-	88256	138030	86732	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
05	0		67129	-0-	67129	205159	66141	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
06	20616		50876	-0-	30260	235419	50191	3	685	9	Y	623	623	1			-0-
07	106516		43026	-0-	-63490	171929	42441	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
08	206395	X	34466	-0-	-171929	-0-	33996	3	470	9	Y	427	427	1			-0-
09	103080	X	29827	-0-	-73253	-0-	29473	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
10	106516	X	28335	-0-	-78181	-0-	28054	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
11	103080	X	23213	-0-	-79867	-0-	22827	3	386	9	Y	351	351	1			-0-
12	106516	X	20588	-0-	-85928	-0-	20342	3	246	9	Y	224	224	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 435,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,721

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		119908	-0-	119908	119908	98934	3	2361	4	Y	16921	16921	1			-0-
							18613	9									
04	0		127235	-0-	127235	247143	107805	3	19430	9	Y	17664	17664	1			-0-
05	61930		120417	-0-	58487	305630	102318	3	18099	9	Y	16454	16454	1			-0-
06	97073		97073	-0-	-0-	305630	82192	3	14881	9	Y	13528	13528	1			-0-
07	91087		91087	-0-	-0-	305630	79090	3	11997	9	Y	10906	10906	1			-0-
08	391104	X	85474	-0-	-305630	-0-	72421	3	13053	9	Y	11866	11866	1			-0-
09	84450	X	70418	-0-	-14032	-0-	59439	3	10979	9	Y	9981	9981	1			-0-
10	87265	X	61648	-0-	-25617	-0-	51715	3	9933	9	Y	9030	9030	1			-0-
11	84450	X	56011	-0-	-28439	-0-	46728	3	9283	9	Y	8439	8439	1			-0-
12	87265	X	55437	-0-	-31828	-0-	46441	3	8996	9	Y	8178	8178	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 884,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,967

ROY ESSE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268510 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.12252 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		41416	-0-	41416	136862	24100	3	17316	9	Y	15742	15742	1			-0-
02	0		32120	-0-	32120	168982	18779	3	13341	9	Y	12128	12128	1			-0-
03	0		36869	-0-	36869	205851	21253	3	15616	9	Y	14196	14196	1			-0-
04	0		29359	-0-	29359	235210	17281	3	12078	9	Y	10980	10980	1			-0-
05	0		24936	-0-	24936	260146	14814	3	10122	9	Y	9202	9202	1			-0-
06	0		23674	-0-	23674	283820	14148	3	9526	9	Y	8660	8660	1			-0-
07	0	Z	26649	-0-	26649	310469	16069	3	10580	9	Y	9618	9618	1			-0-
08	0	Z	27529	-0-	27529	337998	16857	3	10672	9	Y	9702	9702	1			-0-
09	0	Z	29525	-0-	29525	367523	18227	3	11298	9	Y	10271	10271	1			-0-
10	0	Z	28786	-0-	28786	396309	17809	3	10977	9	Y	9979	9979	1			-0-
11	0	Z	24497	-0-	24497	420806	15312	3	9185	9	Y	8350	8350	1			-0-
12	0	Z	22419	-0-	22419	443225	13935	3	8484	9	Y	7713	7713	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 347,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,541

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		16072	-0-	16072	16072	773	3	15111	4	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
06	0		40562	-0-	40562	56634	40025	3	537	9	Y	488	488	1			-0-
07	0	W	32161	-0-	32161	88795	31851	3	310	9	Y	282	282	1			-0-
08	0	W	27833	-0-	27833	116628	27579	3	254	9	Y	231	231	1			-0-
09	0	W	22058	-0-	22058	138686	21865	3	193	9	Y	175	175	1			-0-
10	0	W	18250	-0-	18250	156936	18065	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
11	0	W	14770	-0-	14770	171706	14610	3	160	9	Y	145	145	1			-0-
12	0	W	14345	-0-	14345	186051	14200	3	145	9	Y	132	132	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,792

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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		52071	-0-	52071	52071	30385	3	1657	4	Y	18208	17179	1			1029
							20029	9									
06	0		67468	-0-	67468	119539	44966	3	22502	9	Y	20456	21485	1			-0-
07	30912		72358	-0-	41446	160985	48742	3	23616	9	Y	21469	21469	1			-0-
08	231559	X	70574	-0-	-160985	-0-	48076	3	22498	9	Y	20453	20453	1			-0-
09	62823	X	62823	-0-	-0-	-0-	42624	3	20199	9	Y	18363	18363	1			-0-
10	55502	X	55502	-0-	-0-	-0-	37535	3	17967	9	Y	16334	16334	1			-0-
11	49473	X	49473	-0-	-0-	-0-	33211	3	16262	9	Y	14784	14784	1			-0-
12	49041	X	49041	-0-	-0-	-0-	33690	3	15351	9	Y	13955	13955	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 479,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,022

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		53827	-0-	53827	53827	39937	3	13755	4	N	123	123	1			-0-
							135	9									
06	0		196043	-0-	196043	249870	195660	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
07	0		206425	-0-	206425	456295	206153	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
08	629729	X	173434	-0-	-456295	-0-	173232	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
09	142549	X	142549	-0-	-0-	-0-	142505	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
10	127968	X	125216	-0-	-2752	-0-	125216	3			Y	-0-					-0-
11	123840	X	109009	-0-	-14831	-0-	109009	3			Y	-0-					-0-
12	127968	X	80021	-0-	-47947	-0-	80021	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 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	0		15113	-0-	15113	15113	14766	4	347	9	N	315	315	1			-0-
05	0		48131	-0-	48131	63244	46819	3	1312	9	Y	1193	1193	1			-0-
06	0		44410	-0-	44410	107654	43571	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
07	0		31673	-0-	31673	139327	31128	3	545	9	Y	495	495	1			-0-
08	162871	X	23544	-0-	-139327	-0-	23093	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
09	78240	X	20468	-0-	-57772	-0-	20175	3	293	9	Y	266	266	1			-0-
10	80848	X	16751	-0-	-64097	-0-	16503	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
11	78240	X	13411	-0-	-64829	-0-	13199	3	212	9	Y	193	193	1			-0-
12	80848	X	4365	-0-	-76483	-0-	4295	3	70	9	Y	64	64	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,924

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
05	0		32175	-0-	32175	32175	14455	3	4255	4	Y	12241	12241	1			-0-
							13465	9									
06	0		64905	-0-	64905	97080	36248	3	28657	9	Y	26052	26052	1			-0-
07	0		53495	-0-	53495	150575	30935	3	22560	9	Y	20509	20509	1			-0-
08	193866	X	43291	-0-	-150575	-0-	25119	3	18172	9	Y	16520	16520	1			-0-
09	37440	X	32190	-0-	-5250	-0-	18483	3	13707	9	Y	12461	12461	1			-0-
10	38688	X	25710	-0-	-12978	-0-	14497	3	11213	9	Y	10194	10194	1			-0-
11	37440	X	20201	-0-	-17239	-0-	11367	3	8834	9	Y	8031	8017	1	14	8	-0-
12	38688	X	5974	-0-	-32714	-0-	2945	3	3029	9	Y	2754	2706	1	48	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 277,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,762

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		16693	-0-	16693	16693	16652	4	41	9	N	37	37	1			-0-
06	0		57739	-0-	57739	74432	57367	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
07	0		115005	-0-	115005	189437	114071	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
08	0	W	87537	-0-	87537	276974	86932	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
09	0	W	82205	-0-	82205	359179	81220	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
10	0	W	74043	-0-	74043	433222	72767	3	1276	9	Y	1160	1160	1			-0-
11	0	W	63975	-0-	63975	497197	62765	3	1210	9	Y	1100	1100	1			-0-
12	0	W	59992	-0-	59992	557189	58576	3	1416	9	Y	1287	1287	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 557,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,216

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		46331	-0-	46331	46331	46321	4	10	9	N	9					9
05	0		-0-	-0-	-0-	46331					N	4	13	1			-0-
06	30860		-0-	-0-	-30860	15471					N	-0-					-0-
07	239165		-0-	-0-	-239165	-0-					N	-0-					-0-
08	239165	X	-0-	-0-	-239165	-0-					N	-0-					-0-
09	231450	X	52878	-0-	-178572	-0-	52878	3			N	-0-					-0-
10	239165	X	180723	-0-	-58442	-0-	180723	3			N	-0-					-0-
11	231450	X	153473	-0-	-77977	-0-	153473	3			N	-0-					-0-
12	239165	X	119507	-0-	-119658	-0-	119507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	0		34017	-0-	34017	183526	21699	3	12318	9	Y	11198	11198	1			-0-
02	0		27351	-0-	27351	210877	17189	3	10162	9	Y	9238	9238	1			-0-
03	0		28232	-0-	28232	239109	18086	3	10146	9	Y	9224	9224	1			-0-
04	0		25812	-0-	25812	264921	16828	3	8984	9	Y	8167	8167	1			-0-
05	0		24280	-0-	24280	289201	15952	3	8328	9	Y	7571	7571	1			-0-
06	14528		19757	-0-	5229	294430	13085	3	6672	9	Y	6065	6065	1			-0-
07	112592		21659	-0-	-90933	203497	14527	3	7132	9	Y	6484	6484	1			-0-
08	223504	X	20007	-0-	-203497	-0-	13527	3	6480	9	Y	5891	5891	1			-0-
09	108960	X	17757	-0-	-91203	-0-	11983	3	5774	9	Y	5249	5249	1			-0-
10	112592	X	12984	-0-	-99608	-0-	8600	3	4384	9	Y	3985	3985	1			-0-
11	108960	X	16048	-0-	-92912	-0-	10880	3	5168	9	Y	4698	4698	1			-0-
12	112592	X	12031	-0-	-100561	-0-	8164	3	3867	9	Y	3515	3515	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,285

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
08	0		54827	-0-	54827	54827	30524	3	5886	4	Y	16743	16743	1			-0-
							18417	9									
09	0		62508	-0-	62508	117335	42357	3	20151	9	Y	18319	18319	1			-0-
10	0	W	55848	-0-	55848	173183	38713	3	17135	9	Y	15577	15577	1			-0-
11	0	W	49074	-0-	49074	222257	34141	3	14933	9	Y	13575	13575	1			-0-
12	0	W	42345	-0-	42345	264602	29545	3	12800	9	Y	11636	11636	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,850

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
06	0		12982	-0-	12982	12982	4123	3	5399	4	Y	3145	3145	1			-0-
							3460	9									
07	0		88381	-0-	88381	101363	58924	3	29457	9	Y	26779	26779	1			-0-
08	183005	X	81642	-0-	-101363	-0-	56044	3	25598	9	Y	23271	23271	1			-0-
09	83040	X	67599	-0-	-15441	-0-	46796	3	20803	9	Y	18912	18912	1			-0-
10	85808	X	44657	-0-	-41151	-0-	30518	3	14139	9	Y	12854	12854	1			-0-
11	83040	X	33930	-0-	-49110	-0-	23107	3	10823	9	Y	9839	9839	1			-0-
12	85808	X	32258	-0-	-53550	-0-	22043	3	10215	9	Y	9286	9286	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 361,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,086

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
07	0		72405	-0-	72405	72405	70402	3	1971	4	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	291191	X	218786	-0-	-72405	-0-	218772	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	192480	X	164828	-0-	-27652	-0-	164828	3			Y	-0-					-0-
10	198896	X	116559	-0-	-82337	-0-	116559	3			Y	-0-					-0-
11	192480	X	98934	-0-	-93546	-0-	98934	3			Y	-0-					-0-
12	198896	X	84498	-0-	-114398	-0-	84498	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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
02	0		22902	-0-	22902	22902	117	3	15851	4	Y	6304	6304	1			-0-
							6934	9									
03	0		79863	-0-	79863	102765	45382	3	34481	9	Y	31346	31346	1			-0-
04	0		68470	-0-	68470	171235	37899	3	30571	9	Y	27792	27792	1			-0-
05	0		61655	-0-	61655	232890	33969	3	27686	9	Y	25169	25169	1			-0-
06	0		56343	-0-	56343	289233	31570	3	24773	9	Y	22521	22521	1			-0-
07	0		48863	-0-	48863	338096	27235	3	21628	9	Y	19662	19662	1			-0-
08	0	Z	42947	-0-	42947	381043	24514	3	18433	9	Y	16757	16757	1			-0-
09	0	Z	35519	-0-	35519	416562	20217	3	15302	9	Y	13911	13911	1			-0-
10	0	Z	13208	-0-	13208	429770	7435	3	5773	9	Y	5248	5248	1			-0-
11	0	Z	10777	-0-	10777	440547	6239	3	4538	9	Y	4125	4125	1			-0-
12	0	Z	5074	-0-	5074	445621	3472	3	1602	9	Y	1456	1456	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 445,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 174,291

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	0		36601	-0-	36601	36601	36601	4			N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	36601					N	-0-					-0-
03	0		2290	-0-	2290	38891	2290	4			N	-0-					-0-
04	0		3379	-0-	3379	42270	3379	4			N	-0-					-0-
05	0		93567	-0-	93567	135837	93567	3			Y	-0-					-0-
06	0		184987	-0-	184987	320824	184987	3			Y	-0-					-0-
07	171630		138191	-0-	-33439	287385	138191	3			Y	-0-					-0-
08	385354	X	97969	-0-	-287385	-0-	97969	3			Y	-0-					-0-
09	171630	X	73130	-0-	-98500	-0-	73130	3			Y	-0-					-0-
10	177351	X	61712	-0-	-115639	-0-	61712	3			Y	-0-					-0-
11	171630	X	49431	-0-	-122199	-0-	49431	3			Y	-0-					-0-
12	177351	X	43643	-0-	-133708	-0-	43643	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0		64132	-0-	64132	331929	44356	3	19776	9	Y	17978	17978	1			-0-
02	0		52708	-0-	52708	384637	36659	3	16049	9	Y	14590	14590	1			-0-
03	0		52564	-0-	52564	437201	36904	3	15660	9	Y	14236	14236	1			-0-
04	0		46758	-0-	46758	483959	33050	3	13708	9	Y	12462	12462	1			-0-
05	0		43944	-0-	43944	527903	31199	3	12745	9	Y	11586	11586	1			-0-
06	9840		37991	-0-	28151	556054	27112	3	10879	9	Y	9890	9890	1			-0-
07	76260		35366	-0-	-40894	515160	25309	3	10057	9	Y	9143	9143	1			-0-
08	547516	X	32356	-0-	-515160	-0-	23135	3	9221	9	Y	8383	8383	1			-0-
09	73800	X	29462	-0-	-44338	-0-	21214	3	8248	9	Y	7498	7498	1			-0-
10	76260	X	28404	-0-	-47856	-0-	20616	3	7788	9	Y	7080	7080	1			-0-
11	73800	X	25066	-0-	-48734	-0-	18968	3	6098	9	Y	5544	5544	1			-0-
12	76260	X	24991	-0-	-51269	-0-	18322	3	6669	9	Y	6063	6063	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 473,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,453

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
10	0		11486	-0-	11486	11486	4461	3	2381	4	Y	4222	4222	1			-0-
							4644	9									
11	0		51479	-0-	51479	62965	29119	3	22360	9	Y	20327	20327	1			-0-
12	0	Z	47684	-0-	47684	110649	27613	3	20071	9	Y	18246	18246	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,795

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
10	0		11608	-0-	11608	11608	4700	3	2509	4	Y	3999	3999	1			-0-
							4399	9									
11	0		48439	-0-	48439	60047	28605	3	19834	9	Y	18031	18031	1			-0-
12	0	Z	43842	-0-	43842	103889	27105	3	16737	9	Y	15215	15215	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,245

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
10	0		10494	-0-	10494	10494	3902	3	2083	4	Y	4099	4099	1			-0-
							4509	9									
11	0		57825	-0-	57825	68319	33350	3	24475	9	Y	22250	22250	1			-0-
12	0	Z	59607	-0-	59607	127926	36110	3	23497	9	Y	21361	21361	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,710

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
08	38958 X	8599	-0-	-30359	-0-	8599	4			N	-0-					-0-
09	225628 X	225628	-0-	-0-	-0-	206570	3	19058	4	Y	-0-					-0-
10	208736 X	208736	-0-	-0-	-0-	208736	3			Y	-0-					-0-
11	194790 X	173919	-0-	-20871	-0-	173919	3			Y	-0-					-0-
12	201283 X	151607	-0-	-49676	-0-	151607	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

01	0	51877	-0-	51877	51877	43202	3	1203	4	Y	6793	6780	1	2	8	11
						7472	9									
02	0	83317	-0-	83317	135194	71797	3	11520	9	Y	10473	10484	1			-0-
03	0	82236	-0-	82236	217430	71981	3	10255	9	Y	9323	9323	1			-0-
04	0	65950	-0-	65950	283380	58000	3	7950	9	Y	7227	7227	1			-0-
05	0	57069	-0-	57069	340449	50298	3	6771	9	Y	6155	6155	1			-0-
06	0	47825	-0-	47825	388274	42202	3	5623	9	Y	5112	5112	1			-0-
07	0	45267	-0-	45267	433541	40188	3	5079	9	Y	4617	4617	1			-0-
08	0	40772	-0-	40772	474313	36325	3	4447	9	Y	4043	4043	1			-0-
09	511614 X	37301	-0-	-474313	-0-	33428	3	3873	9	Y	3521	3521	1			-0-
10	131564 X	33706	-0-	-97858	-0-	30176	3	3530	9	Y	3209	3209	1			-0-
11	127320 X	28033	-0-	-99287	-0-	24951	3	3082	9	Y	2802	2802	1			-0-
12	131564 X	29397	-0-	-102167	-0-	26337	3	3060	9	Y	2782	2782	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 602,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,057

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

08	0	120622	-0-	120622	120622	106513	3	13886	4	Y	203	203	1			-0-
						223	9									
09	233148 X	112526	-0-	-120622	-0-	112525	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	84200 X	84200	-0-	-0-	-0-	84200	3			Y	-0-					-0-
11	69154 X	69154	-0-	-0-	-0-	69154	3			Y	-0-					-0-
12	67146 X	61169	-0-	-5977	-0-	61169	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

12	0	7599	-0-	7599	7599	4884	3	625	4	Y	1900	1196	1			704
						2090	9									

TOTAL GAS PROD: 7,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

12	0	14798	-0-	14798	14798	12135	3	1174	4	Y	1354	746	1			608
						1489	9									

TOTAL GAS PROD: 14,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,354

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

12	0	10168	-0-	10168	10168	8808	3	209	4	Y	1046	306	1			740
						1151	9									

TOTAL GAS PROD: 10,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		9745	-0-	9745	9745	8878	3	553	4	N	285	285	1			-0-
							314	9									

TOTAL GAS PROD: 9,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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
12	0		12034	-0-	12034	12034	10449	3	1529	4	Y	51	18	1			33
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 12,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4401	-0-	4401	4401	2895	3	1310	4	Y	178					178
							196	9									
12	0		72990	-0-	72990	77391	68549	3	198	4	Y	3857	4035	1			-0-
							4243	9									

TOTAL GAS PROD: 77,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,035

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
11	0	W	152706	-0-	152706	152706	152492	3	214	4	Y	-0-					-0-
12	0	W	174053	-0-	174053	326759	174053	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,759 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
10	0		13735	-0-	13735	13735	4970	3	7359	4	Y	1278	1278	1			-0-
							1406	9									
11	0		10871	-0-	10871	24606	9397	3	1474	9	Y	1340	1340	1			-0-
12	0	W	34404	-0-	34404	59010	29642	3	4762	9	Y	4329	4329	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,947

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
08	0		28317	-0-	28317	28317	15646	3	5510	4	Y	6510	6510	1			-0-
							7161	9									
09	0		90605	-0-	90605	118922	66276	3	24329	9	Y	22117	22117	1			-0-
10	208929	X	90007	-0-	-118922	-0-	66565	3	23442	9	Y	21311	21311	1			-0-
11	78159	X	78159	-0-	-0-	-0-	57808	3	20351	9	Y	18501	18501	1			-0-
12	71579	X	67452	-0-	-4127	-0-	50460	3	16992	9	Y	15447	15447	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 354,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,886

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
09	0		9848	-0-	9848	9848	9114	4	734	9	Y	667	667	1			-0-
10	120309	X	110461	-0-	-9848	-0-	98976	3	11485	9	Y	10441	10441	1			-0-
11	127264	X	127264	-0-	-0-	-0-	115039	3	12225	9	Y	11114	11114	1			-0-
12	110744	X	110744	-0-	-0-	-0-	99627	3	11117	9	Y	10106	10106	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 358,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,328

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	0		13265	-0-	13265	13265	12836	4	429	9	N	390	390	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	13265					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	13265					N	-0-					-0-
05	0		1471	-0-	1471	14736	1424	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	0		88623	-0-	88623	103359	84807	3	3816	9	Y	3469	3469	1			-0-
07	0		72328	-0-	72328	175687	69699	3	2629	9	Y	2390	2390	1			-0-
08	0		65915	-0-	65915	241602	63693	3	2222	9	Y	2020	2020	1			-0-
09	0		59650	-0-	59650	301252	57642	3	2008	9	Y	1825	1825	1			-0-
10	356159	X	54907	-0-	-301252	-0-	52976	3	1931	9	Y	1755	1755	1			-0-
11	95640	X	48356	-0-	-47284	-0-	46593	3	1763	9	Y	1603	1603	1			-0-
12	98828	X	44119	-0-	-54709	-0-	42437	3	1682	9	Y	1529	1529	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 448,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,024

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
10	63624	X	25319	-0-	-38305	-0-	14801	3	10035	4	Y	439	439	1			-0-
							483	9									
11	100973	X	100973	-0-	-0-	-0-	98736	3	2237	9	Y	2034	2034	1			-0-
12	89652	X	69936	-0-	-19716	-0-	68509	3	1427	9	Y	1297	1297	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,770

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
10	42160	X	8187	-0-	-33973	-0-	8103	4	84	9	Y	76	76	1			-0-
11	79050	X	56161	-0-	-22889	-0-	55130	3	1031	9	Y	937	937	1			-0-
12	81685	X	81525	-0-	-160	-0-	80537	3	988	9	Y	898	898	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,911

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
10	154210	X	154210	-0-	-0-	-0-	146018	3	8148	4	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
11	164871	X	164871	-0-	-0-	-0-	164871	3			Y	-0-					-0-
12	139159	X	108806	-0-	-30353	-0-	108806	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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
10	65634	X	65634	-0-	-0-	-0-	63033	3	910	4	Y	1537	1537	1			-0-
							1691	9									
11	100920	X	71720	-0-	-29200	-0-	70096	3	1624	9	Y	1476	1476	1			-0-
12	104284	X	47276	-0-	-57008	-0-	46123	3	1153	9	Y	1048	1048	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,061

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
11	0	W	57513	-0-	57513	57513	45286	3	1988	4	Y	9308	9308	1			-0-
							10239	9									
12	0	W	88126	-0-	88126	145639	72202	3	15924	9	Y	14476	14476	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,784

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	0		-0-	-0-	-0-	53579					N	-0-	24	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	53579					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	53579					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	53579					N	-0-					-0-
05	0		85071	-0-	85071	138650	85071	3			Y	-0-					-0-
06	44028		232886	-0-	188858	327508	232886	3			Y	-0-					-0-
07	227478		183327	-0-	-44151	283357	183327	3			Y	-0-					-0-
08	412227	X	128870	-0-	-283357	-0-	128870	3			Y	-0-					-0-
09	220140	X	100114	-0-	-120026	-0-	100114	3			Y	-0-					-0-
10	227478	X	82080	-0-	-145398	-0-	82080	3			Y	-0-					-0-
11	220140	X	63767	-0-	-156373	-0-	63767	3			Y	-0-					-0-
12	227478	X	53186	-0-	-174292	-0-	53186	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929,301 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
11	0		70072	-0-	70072	70072	69968	3	104	4	Y	-0-					-0-
12	323833	X	253761	-0-	-70072	-0-	253761	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,833 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
11	0		40495	-0-	40495	40495	26659	3	1658	4	Y	11071	11071	1			-0-
							12178	9									
12	128594	X	88099	-0-	-40495	-0-	62715	3	25384	9	Y	23076	23076	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,147

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
11	0		13194	-0-	13194	13194	6996	3	1400	4	Y	4362	4346	1	16	8	-0-
							4798	9									
12	0	W	50217	-0-	50217	63411	30990	3	19227	9	Y	17479	17467	1	12	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 63,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,841

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 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
12	0		25965	-0-	25965	25965	15043	3	783	4	Y	9217	9217	1			-0-
							10139	9									

TOTAL GAS PROD: 25,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,217

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		38242	-0-	38242	38242	25482	3	1200	4	Y	10509	10509	1			-0-
							11560	9									
12	0		74349	-0-	74349	112591	51614	3	22735	9	Y	20668	20668	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,177

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
11	0		34153	-0-	34153	34153	22186	3	1635	4	Y	9393	9393	1			-0-
							10332	9									
12	0		73200	-0-	73200	107353	51194	3	22006	9	Y	20005	20005	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,398

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
08	0		1392	-0-	1392	1392	1380	4	12	9	Y	11					11
09	0		80679	-0-	80679	82071	68087	3	11899	4	Y	630	641	1			-0-
							693	9									
10	150310	X	68239	-0-	-82071	-0-	67705	3	534	9	Y	485	485	1			-0-
11	121950	X	54662	-0-	-67288	-0-	54258	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
12	126015	X	45292	-0-	-80723	-0-	44991	3	301	9	Y	274	274	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6720	-0-	6720	6720	4821	4	1899	9	Y	1726	1726	1			-0-
08	0		71082	-0-	71082	77802	43635	3	27447	9	Y	24952	24952	1			-0-
09	0		6720	-0-	6720	84522	4821	4	1899	9	Y	1726	1726	1			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	84522					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	84522					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	84522					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,404

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		77457	-0-	77457	77457	77457	4			N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	77457					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	77457					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	77457					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	77457					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	77457					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	77457					N	-0-					-0-
08	109953	X	-0-	-0-	-109953	-0-					N	-0-					-0-
09	173610	X	43141	-0-	-130469	-0-	43141	3			N	-0-					-0-
10	269140	X	269140	-0-	-0-	-0-	269140	3			N	-0-					-0-
11	247229	X	247229	-0-	-0-	-0-	247229	3			N	-0-					-0-
12	231759	X	231759	-0-	-0-	-0-	231759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 868,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
03	0		15043	-0-	15043	15043	14292	4	751	9	N	683	683	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	15043					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	15043					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	15043					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	15043					Y	-0-					-0-
08	103339	X	-0-	-0-	-103339	-0-					Y	-0-					-0-
09	134790	X	77090	-0-	-57700	-0-	71815	3	5275	9	Y	4795	4795	1			-0-
10	139283	X	66677	-0-	-72606	-0-	62178	3	4499	9	Y	4090	4090	1			-0-
11	134790	X	50805	-0-	-83985	-0-	47497	3	3308	9	Y	3007	3007	1			-0-
12	139283	X	41760	-0-	-97523	-0-	39277	3	2483	9	Y	2257	2257	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,832

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
11	33434 X	33434	-0-	-0-	-0-	26865	3	1740	4	Y	4390	4390	1			-0-
						4829	9									
12	91923 X	91923	-0-	-0-	-0-	77644	3	14279	9	Y	12981	12981	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,371

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
10	0	54819	-0-	54819	54819	44396	3	809	4	Y	8740	8740	1			-0-
						9614	9									
11	148331 X	93512	-0-	-54819	-0-	76568	3	16944	9	Y	15404	15404	1			-0-
12	94705 X	94528	-0-	-177	-0-	79479	3	15049	9	Y	13681	13681	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,825

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
11	0	23946	-0-	23946	23946	15737	3	511	4	Y	6998	6998	1			-0-
						7698	9									
12	115664 X	91718	-0-	-23946	-0-	63952	3	27766	9	Y	25242	25242	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,240

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
11	0	22759	-0-	22759	22759	15967	3	943	4	Y	5317	5030	1			287
						5849	9									
12	0	80817	-0-	80817	103576	59011	3	21806	9	Y	19824	20111	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,141

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	0	43418	-0-	43418	710419	32426	3	10992	9	Y	9993	9993	1			-0-
02	0	36692	-0-	36692	747111	27688	3	9004	9	Y	8185	8185	1			-0-
03	0	32903	-0-	32903	780014	24345	3	8558	9	Y	7780	7780	1			-0-
04	0	29356	-0-	29356	809370	21669	3	7687	9	Y	6988	6988	1			-0-
05	93104	22601	-0-	-70503	738867	16335	3	6266	9	Y	5696	5696	1			-0-
06	126960	23032	-0-	-103928	634939	16509	3	6523	9	Y	5930	5930	1			-0-
07	131192	23541	-0-	-107651	527288	16953	3	6588	9	Y	5989	5989	1			-0-
08	548700 X	21412	-0-	-527288	-0-	15433	3	5979	9	Y	5435	5435	1			-0-
09	126960 X	15081	-0-	-111879	-0-	10823	3	4258	9	Y	3871	3871	1			-0-
10	131192 X	-0-	-0-	-131192	-0-					Y	-0-					-0-
11	126960 X	2147	-0-	-124813	-0-	1403	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
12	131192 X	26790	-0-	-104402	-0-	18693	3	8097	9	Y	7361	7361	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 276,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,904

HANDY 02 WELL #: RRCID -> 270921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11675 - 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
12	0 Z	34665	-0-	34665	34665	27334	3	1733	4	Y	5089	5089	1			-0-
						5598	9									

TOTAL GAS PROD: 34,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,089

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

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.	27658	-0-	27658	27658	540	1	18120	2	Y	7813	6830	1			983
						404	4	8594	9							
05	94240	107681	-0-	13441	41099	2132	1	75839	2	Y	26228	26579	1			632
						859	4	28851	9							
06	91200	56463	-0-	-34737	6362	534	1	41615	2	Y	12977	13275	1			334
						39	4	14275	9							
07	94240	44505	-0-	-49735	-0-	356	1	33889	2	Y	9056	8983	1			407
						298	4	9962	9							
08	94240 X	36401	-0-	-57839	-0-	551	1	26383	2	Y	8547	8717	1	37	8	200
						65	4	9402	9							
09	91200 X	30025	-0-	-61175	-0-	530	1	23013	2	Y	5829	5919	1	40	8	70
						70	4	6412	9							
10	94240 X	18258	-0-	-75982	-0-	497	1	7777	2	Y	8948	8795	1	53	8	170
						141	4	9843	9							
11	47340 X	19196	-0-	-28144	-0-	245	1	12943	2	Y	5405	5502	1	24	8	49
						62	4	5946	9							
12	37169 X	18313	-0-	-18856	-0-	297	1	12736	2	Y	4783	4764	1	20	8	48
						19	4	5261	9							

TOTAL GAS PROD: 358,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,586

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

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.	25933	-0-	25933	25933	519	1	17333	2	Y	6993	6114	1			879
						389	4	7692	9							
05	94240	117351	-0-	23111	49044	2321	1	82572	2	Y	28656	28845	1			690
						936	4	31522	9							
06	91200	53548	-0-	-37652	11392	479	1	37300	2	Y	14304	14626	1			368
						35	4	15734	9							
07	94240	36762	-0-	-57478	-0-	271	1	25811	2	Y	9503	9444	1			427
						227	4	10453	9							
08	94240 X	39807	-0-	-54433	-0-	635	1	30406	2	Y	7901	8108	1	34	8	186
						75	4	8691	9							
09	91200 X	32708	-0-	-58492	-0-	549	1	23853	2	Y	7485	7534	1	51	8	86
						72	4	8234	9							
10	94240 X	10782	-0-	-83458	-0-	294	1	4608	2	Y	5269	5221	1	31	8	103
						84	4	5796	9							
11	45750 X	21051	-0-	-24699	-0-	272	1	14370	2	Y	5764	5789	1	26	8	52
						69	4	6340	9							
12	40672 X	11469	-0-	-29203	-0-	146	1	6269	2	Y	4586	4572	1	19	8	47
						9	4	5045	9							

TOTAL GAS PROD: 349,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,461

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
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	175553	38519	-0-	-137034	-0-	1302 6743	1 9	30474	2	N	6130	5877	1			458
02	164227	36631	-0-	-127596	-0-	2233 5292	1 9	29106	2	N	4811	4806	1			463
03	175553	35036	-0-	-140517	-0-	1083 6471	1 9	27482	2	N	5883	5832	1			514
04	169890	26625	-0-	-143265	-0-	254 4550	1 9	21821	2	N	4136	4412	1			238
05	175553	22970	-0-	-152583	-0-	309 4315	1 9	18346	2	N	3923	3809	1			352
06	169890	20939	-0-	-148951	-0-	172 3500	1 9	17267	2	N	3182	3321	1			213
07	175553	18036	-0-	-157517	-0-	396 3475	1 9	14165	2	N	3159	3102	1			270
08	175553 X	16248	-0-	-159305	-0-	173 3377	1 9	12698	2	N	3070	3060	1	18	8	262
09	26640 X	16550	-0-	-10090	-0-	315 3308	1 9	12927	2	Y	3007	2995	1	18	8	256
10	22971 X	16155	-0-	-6816	-0-	1035 3068	1 9	12052	2	Y	2789	2808	1	16	8	221
11	20940 X	14335	-0-	-6605	-0-	495 2790	1 9	11050	2	Y	2536	2552	1	11	8	194
12	18042 X	15263	-0-	-2779	-0-	318 3059	1 9	11886	2	Y	2781	2792	1	12	8	171

TOTAL GAS PROD: 277,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,407

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

01	121334	48054	-0-	-73280	-0-	1648 7874	1 9	38532	2	N	7158	6859	1			535
02	113506	46178	-0-	-67328	-0-	2847 6285	1 9	37046	2	N	5714	5699	1			550
03	121334	34956	-0-	-86378	-0-	1101 5971	1 9	27884	2	N	5428	5499	1			479
04	117420	31018	-0-	-86402	-0-	303 4694	1 9	26021	2	N	4267	4499	1			247
05	121334	28301	-0-	-93033	-0-	392 4704	1 9	23205	2	N	4276	4138	1			385
06	117420	24386	-0-	-93034	-0-	203 3861	1 9	20322	2	N	3510	3659	1			236
07	121334	19940	-0-	-101394	-0-	450 3491	1 9	15999	2	N	3174	3137	1			273
08	121334 X	17778	-0-	-103556	-0-	192 3487	1 9	14099	2	N	3170	3152	1	19	8	272
09	117420 X	18996	-0-	-98424	-0-	363 3704	1 9	14929	2	Y	3367	3331	1	20	8	288
10	28303 X	18720	-0-	-9583	-0-	1225 3318	1 9	14177	2	Y	3016	3046	1	17	8	241
11	24390 X	14874	-0-	-9516	-0-	508 3011	1 9	11355	2	Y	2737	2755	1	12	8	211
12	19933 X	14650	-0-	-5283	-0-	304 2977	1 9	11369	2	Y	2706	2737	1	12	8	168

TOTAL GAS PROD: 317,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,523

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 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	0	44715	-0-	44715	280888	1497 8298	1 9	34920	2	N	7544	7292	1			460
02	0	21110	-0-	21110	301998	1033 6291	1 9	13786	2	N	5719	5827	1			352
03	0	32980	-0-	32980	334978	1044 5497	1 9	26439	2	Y	4997	5143	1			206
04	0	27001	-0-	27001	361979	261 4386	1 9	22354	2	Y	3987	3990	1			203
05	0	20795	-0-	20795	382774	284 3685	1 9	16826	2	Y	3350	3276	1			277
06	0	20212	-0-	20212	402986	165 3522	1 9	16525	2	Y	3202	3286	1			193
07	102703	22292	-0-	-80411	322575	529 3103	1 9	18660	2	Y	2821	2869	1			145
08	343534 X	20959	-0-	-322575	-0-	238 3267	1 9	17454	2	Y	2970	2916	1	18	8	181
09	99390 X	19229	-0-	-80161	-0-	391 2802	1 9	16036	2	Y	2547	2562	1	17	8	149
10	102703 X	17759	-0-	-84944	-0-	1227 2508	1 9	14024	2	Y	2280	2284	1	14	8	131
11	99390 X	10866	-0-	-88524	-0-	407 1331	1 9	9128	2	Y	1210	1225	1	10	8	106
12	102703 X	10410	-0-	-92293	-0-	218 1977	1 9	8215	2	Y	1797	1840	1	11	8	52

TOTAL GAS PROD: 268,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,424

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

03	0	152013	-0-	152013	152013	4770 26334	1 9	120909	2	Y	23940	23037	1			903
04	0	84778	-0-	84778	236791	809 14659	1 9	69310	2	Y	13326	13561	1			668
05	0	50477	-0-	50477	287268	715 7594	1 9	42168	2	Y	6904	7007	1			565
06	13464	34270	-0-	20806	308074	255 8181	1 9	25834	2	Y	7437	7561	1			441
07	139128	39193	-0-	-99935	208139	893 6580	1 9	31720	2	Y	5982	6121	1			302
08	237132 X	28993	-0-	-208139	-0-	316 5529	1 9	23148	2	Y	5026	4992	1	31	8	305
09	134640 X	28545	-0-	-106095	-0-	550 5391	1 9	22604	2	Y	4901	4892	1	32	8	282
10	139128 X	28012	-0-	-111116	-0-	1832 4897	1 9	21283	2	Y	4452	4455	1	28	8	251
11	134640 X	21552	-0-	-113088	-0-	729 3988	1 9	16835	2	Y	3625	3541	1	30	8	305
12	139128 X	29179	-0-	-109949	-0-	626 5081	1 9	23472	2	Y	4619	4770	1	28	8	126

TOTAL GAS PROD: 497,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,212

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
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
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	14209	-0-	14209	14209	71	1	9823	2	N	3605	3204	1			401
						349	4	3966	9							
06	94479	90851	-0-	-3628	10581	669	1	68306	2	N	19757	19886	1			273
						143	4	21733	9							
07	69944	69944	-0-	-0-	10581	2717	1	50592	2	N	15113	14932	1			454
						11	4	16624	9							
08	67146 X	39745	-0-	-27401	-0-	2486	1	27485	2	N	8823	9074	1			203
						69	4	9705	9							
09	64980 X	39655	-0-	-25325	-0-	1042	1	29693	2	N	8034	8028	1	116	8	93
						83	4	8837	9							
10	67146 X	41239	-0-	-25907	-0-	1894	1	30684	2	N	7659	7506	1	101	8	145
						236	4	8425	9							
11	64980 X	47190	-0-	-17790	-0-	3759	1	33991	2	N	8506	8449	1	102	8	100
						83	4	9357	9							
12	67146 X	39477	-0-	-27669	-0-	3440	1	27387	2	N	7785	7455	1	94	8	336
						86	4	8564	9							

TOTAL GAS PROD: 382,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,282

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
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	17957	-0-	17957	17957	92	1	12673	2	N	4311	3831	1			480
						450	4	4742	9							
06	73260	112135	-0-	38875	56832	802	1	82167	2	N	26358	26474	1			364
						172	4	28994	9							
07	75702	83272	-0-	7570	64402	3298	1	61243	2	N	17016	16869	1			511
						13	4	18718	9							
08	132736 X	68334	-0-	-64402	-0-	4477	1	49096	2	N	13306	13511	1			306
						124	4	14637	9							
09	73260 X	55980	-0-	-17280	-0-	1493	1	42444	2	N	10840	10865	1	156	8	125
						119	4	11924	9							
10	75702 X	59578	-0-	-16124	-0-	2847	1	45705	2	N	9701	9515	1	128	8	183
						355	4	10671	9							
11	73260 X	51868	-0-	-21392	-0-	4179	1	37661	2	N	9033	9001	1	109	8	106
						92	4	9936	9							
12	75702 X	40962	-0-	-34740	-0-	3663	1	28996	2	N	7465	7159	1	90	8	322
						91	4	8212	9							

TOTAL GAS PROD: 490,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,030

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
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
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.	19629	-0-	19629	19629	100	1	13871	2	N	4695	4172	1			523
						493	4	5165	9							
06	71370	103901	-0-	32531	52160	743	1	76112	2	N	24443	24629	1			337
						159	4	26887	9							
07	73749	83425	-0-	9676	61836	3217	1	59948	2	N	18407	18192	1			552
						12	4	20248	9							
08	128806 X	66970	-0-	-61836	-0-	4341	1	47690	2	N	13472	13714	1			310
						120	4	14819	9							
09	71370 X	55947	-0-	-15423	-0-	1469	1	41869	2	N	11356	11372	1	163	8	131
						117	4	12492	9							
10	73749 X	53754	-0-	-19995	-0-	2496	1	40331	2	N	9651	9472	1	128	8	182
						311	4	10616	9							
11	71370 X	55956	-0-	-15414	-0-	4548	1	40883	2	N	9477	9434	1	114	8	111
						100	4	10425	9							
12	73749 X	44683	-0-	-29066	-0-	3981	1	31543	2	N	8236	7893	1	99	8	355
						99	4	9060	9							

TOTAL GAS PROD: 484,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,737

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	23539	-0-	23539	23539	328	1	19458	2	N	3412	2736	1			676
						3753	9									
06	90480	111721	-0-	21241	44780	903	1	90439	2	N	18526	18377	1			825
						20379	9									
07	93496	69708	-0-	-23788	20992	1570	1	55697	2	N	11310	11542	1			593
						12441	9									
08	93496 X	59318	-0-	-34178	-0-	675	1	49407	2	N	8396	8415	1	56	8	518
						9236	9									
09	90480 X	44098	-0-	-46382	-0-	882	1	36163	2	N	6412	6448	1	41	8	441
						7053	9									
10	93496 X	43829	-0-	-49667	-0-	3022	1	34401	2	N	5824	5718	1	32	8	515
						6406	9									
11	90480 X	36249	-0-	-54231	-0-	1348	1	29653	2	N	4771	4809	1	19	8	458
						5248	9									
12	93496 X	30684	-0-	-62812	-0-	677	1	25064	2	N	4494	4468	1	18	8	466
						4943	9									

TOTAL GAS PROD: 419,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,145

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	37451	-0-	37451	37451	442	1	21267	2	N	14149	12721	1			1428
						178	4	15564	9							
06	T. A.	110895	-0-	110895	148346	1060	1	77598	2	N	29236	29906	1			758
						77	4	32160	9							
07	80693	93240	-0-	12547	160893	1025	1	68838	2	N	20472	20525	1			705
						858	4	22519	9							
08	224503 X	63610	-0-	-160893	-0-	1347	1	43769	2	N	16668	16325	1	74	8	974
						159	4	18335	9							
09	78090 X	24685	-0-	-53405	-0-	406	1	15565	2	N	7874	8145	1	53	8	650
						53	4	8661	9							
10	80693 X	69320	-0-	-11373	-0-	3943	1	47614	2	N	15129	15300	1	75	8	404
						1121	4	16642	9							
11	78090 X	45335	-0-	-32755	-0-	1185	1	29025	2	N	13478	13678	1	60	8	144
						299	4	14826	9							
12	80693 X	40857	-0-	-39836	-0-	1547	1	28027	2	N	10168	10112	1	47	8	153
						98	4	11185	9							

TOTAL GAS PROD: 485,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,174

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
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.	17515	-0-	17515	17515	338	1	9842	2	Y	6632	6451	1	28	8	153
						40	4	7295	9							
09	T. A.	90750	-0-	90750	108265	1078	1	58225	2	Y	28459	28110	1	196	8	306
						142	4	31305	9							
10	T. A.	59761	-0-	59761	168026	627	1	43011	2	Y	14495	14447	1	86	8	268
						178	4	15945	9							
11	T. A.	55736	-0-	55736	223762	695	1	36666	2	Y	16545	16589	1	74	8	150
						175	4	18200	9							
12	T. A.	54345	-0-	54345	278107	890	1	38174	2	Y	13841	13792	1	59	8	140
						56	4	15225	9							

TOTAL GAS PROD: 278,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,972

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
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	19252	-0-	19252	19252	382	1	11125	2	Y	7000	6809	1	30	8	161
						45	4	7700	9							
09	T. A.	90341	-0-	90341	109593	1090	1	58826	2	Y	27529	27204	1	189	8	297
						143	4	30282	9							
10	T. A.	72144	-0-	72144	181737	763	1	52341	2	Y	17112	16991	1	102	8	316
						217	4	18823	9							
11	T. A.	51372	-0-	51372	233109	654	1	34479	2	Y	14613	14732	1	65	8	132
						165	4	16074	9							
12	T. A.	39291	-0-	39291	272400	664	1	28475	2	Y	9191	9191	1	39	8	93
						42	4	10110	9							

TOTAL GAS PROD: 272,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,445

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862

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
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.	18971	-0-	18971	18971	456	1	5987	2	N	11222	10752	1			470
						184	4	12344	9							
06	T. A.	56802	-0-	56802	75773	886	1	33496	2	N	20324	20351	1			443
						64	4	22356	9							
07	T. A.	49548	-0-	49548	125321	740	1	28433	2	N	17960	18065	1			338
						619	4	19756	9							
08	T. A.	36377	-0-	36377	161698	1297	1	21852	2	N	11886	11857	1	62	8	305
						153	4	13075	9							
09	T. A.	35125	-0-	35125	196823	1358	1	19349	2	N	12945	12773	1	87	8	390
						178	4	14240	9							
10	0 W	35429	-0-	35429	232252	923	1	22415	2	N	10753	10885	1	57	8	201
						263	4	11828	9							
11	0 W	49119	-0-	49119	281371	1412	1	34755	2	N	11451	11297	1	51	8	304
						356	4	12596	9							
12	0 W	53805	-0-	53805	335176	2196	1	39927	2	N	10494	10513	1	50	8	235
						139	4	11543	9							

TOTAL GAS PROD: 335,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,035

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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	44982	-0-	44982	44982	640	1	23434	2	N	18842	18440	1	101	8	301
						182	4	20726	9							
11	T. A.	63453	-0-	63453	108435	1533	1	37569	2	N	21786	21768	1	98	8	221
						386	4	23965	9							
12	T. A.	47335	-0-	47335	155770	1512	1	27585	2	N	16493	16420	1	77	8	217
						96	4	18142	9							

TOTAL GAS PROD: 155,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,121

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	131852 X	131852	-0-	-0-	-0-	3373	1	96574	2	N	28761	28014	1	414	8	333
						268	4	31637	9							
10	109120 X	93842	-0-	-15278	-0-	4320	1	69942	2	N	17311	17088	1	229	8	327
						538	4	19042	9							
11	105600 X	52611	-0-	-52989	-0-	4134	1	37541	2	N	9859	9951	1	119	8	116
						91	4	10845	9							
12	109120 X	50342	-0-	-58778	-0-	4200	1	33776	2	N	11147	10647	1	135	8	481
						104	4	12262	9							

TOTAL GAS PROD: 328,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,078

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266758 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	NO RPT	-0-	-0-	-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
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	54948	-0-	54948	54948	829	1	30358	2	N	21386	20930	1	114	8	342
						236	4	23525	9							
11	T. A.	97576	-0-	97576	152524	2518	1	61718	2	N	29733	29639	1	134	8	302
						634	4	32706	9							
12	T. A.	75870	-0-	75870	228394	2562	1	46756	2	N	23991	23865	1	112	8	316
						162	4	26390	9							

TOTAL GAS PROD: 228,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,110

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

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.	3995	-0-	3995	3995	44	1	2463	2	Y	1341	1309	1	8	8	24
						13	4	1475	9							
11	T. A.	92835	-0-	92835	96830	1000	1	61329	2	Y	27504	27157	1	123	8	248
						252	4	30254	9							
12	T. A.	81068	-0-	81068	177898	1350	1	51547	2	Y	25533	25416	1	108	8	257
						85	4	28086	9							

TOTAL GAS PROD: 177,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,378

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

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-

KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
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	0	51973	-0-	51973	341562	1780 8749	1 9	41444	2	N	7954	7733	1			486
02	0	45614	-0-	45614	387176	2720 7479	1 9	35415	2	N	6799	6868	1			417
03	18528	40968	-0-	22440	409616	1329 6075	1 9	33564	2	Y	5523	5712	1			228
04	23160	38056	-0-	14896	424512	371 5904	1 9	31781	2	Y	5367	5324	1			271
05	23932	31687	-0-	7755	432267	435 5509	1 9	25743	2	Y	5008	4868	1			411
06	23160	26056	-0-	2896	435163	218 4032	1 9	21806	2	Y	3665	3857	1			219
07	23932	19929	-0-	-4003	431160	450 3471	1 9	16008	2	Y	3155	3213	1			161
08	447826 X	16666	-0-	-431160	-0-	180 3281	1 9	13205	2	Y	2983	2944	1	18	8	182
09	23160 X	17013	-0-	-6147	-0-	330 3121	1 9	13562	2	Y	2837	2836	1	19	8	164
10	23932 X	16801	-0-	-7131	-0-	1087 3048	1 9	12666	2	Y	2771	2761	1	17	8	157
11	23160 X	8936	-0-	-14224	-0-	308 1553	1 9	7075	2	Y	1412	1435	1	12	8	122
12	23932 X	15017	-0-	-8915	-0-	319 2732	1 9	11966	2	Y	2484	2522	1	15	8	69

TOTAL GAS PROD: 328,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,958

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	18255	-0-	18255	18255	558 225	1 4	5645 11827	2 9	N	10752	10296	1			456
06	0	49235	-0-	49235	67490	1283 93	1 4	27627 20232	2 9	N	18393	18385	1			464
07	SHUT IN	52667	-0-	52667	120157	1147 959	1 4	29482 21079	2 9	N	19163	19227	1			400
08	SHUT IN	45411	-0-	45411	165568	2186 258	1 4	26854 16113	2 9	N	14648	14564	1	76	8	408
09	SHUT IN	30647	-0-	30647	196215	1485 195	1 4	16791 12176	2 9	N	11069	11052	1	74	8	351
10	SHUT IN	35173	-0-	35173	231388	1278 363	1 4	22272 11260	2 9	N	10236	10318	1	54	8	215
11	SHUT IN	32810	-0-	32810	264198	846 213	1 4	20830 10921	2 9	N	9928	9835	1	44	8	264
12	SHUT IN	28602	-0-	28602	292800	1057 67	1 4	19218 8260	2 9	N	7509	7567	1	36	8	170

TOTAL GAS PROD: 292,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,698

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

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-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862

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
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-

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

11	0	25640	-0-	25640	25640	783	1	18651	2	Y	5642	5137	1	47	8	458
						6206	9									
12	0	138701	-0-	138701	164341	2868	1	108114	2	Y	25199	24874	1	154	8	629
						27719	9									

TOTAL GAS PROD: 164,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,841

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
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	34782	X	24933	-0-	-9849	-0-	822	1	22011	3	N	1909	1982	1			1161
							2100	9									
02	24821	X	24821	-0-	-0-	-0-	942	1	21760	3	N	1926	1977	1			1110
							2119	9									
03	24767	X	24767	-0-	-0-	-0-	942	1	21904	3	N	1746	2001	1			855
							1921	9									
04	26760	X	24683	-0-	-2077	-0-	987	1	21545	3	N	1955	2201	1			609
							2151	9									
05	26536	#	23296	-0-	-3240	-0-	998	1	20516	3	N	1620	1625	1			604
							1782	9									
06	25680	#	22789	-0-	-2891	-0-	932	1	20315	3	N	1402	1244	1			762
							1542	9									
07	26536	#	16895	-0-	-9641	-0-	690	1	14954	3	N	1137	1446	1			453
							1251	9									
08	21458	X	21458	-0-	-0-	-0-	863	1	18990	3	N	1459	1384	1			528
							1605	9									
09	24690	X	22091	-0-	-2599	-0-	825	1	19571	3	N	1541	1793	1			276
							1695	9									
10	23560	X	23061	-0-	-499	-0-	812	1	19583	3	N	2424	2336	1			364
							2666	9									
11	22800	X	20050	-0-	-2750	-0-	764	1	17749	3	N	1397	1066	1			695
							1537	9									
12	22816	X	20052	-0-	-2764	-0-	780	1	17658	3	N	1467	1638	1			524
							1614	9									

TOTAL GAS PROD: 268,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,983

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

01	6603	X	1	-0-	-6602	-0-	1	3			N	-0-					343
02	5945	X	-0-	-0-	-5945	-0-					N	-0-					343
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					343
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					343
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					343
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					343
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1565	1565	1			343
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	65	1	5275	3	N	441	525	1			259
							485	9									

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,006

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

01	0	W	-0-	-0-	-0-	302					N	-0-					68
02	0	W	-0-	-0-	-0-	302					N	-0-					68
03	0	W	-0-	-0-	-0-	302					N	-0-					68
04	0	W	-0-	-0-	-0-	302					N	-0-					68
05	0	W	-0-	-0-	-0-	302					N	-0-					68
06	0	W	-0-	-0-	-0-	302					N	-0-					68
07	0	W	-0-	-0-	-0-	302					N	-0-					68
08	0	W	-0-	-0-	-0-	302					N	-0-					68
09	0	W	1	-0-	1	303	1	3			N	-0-					68
10	0	W	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					68
11	0	W	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					68
12	307		4	-0-	-303	-0-	4	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	8835	X	58	-0-	-8777	-0-	1	1	57	3	N	-0-					546
02	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	247	1	12820	3	N	527	536	1			537
							580	9									
03	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	141	1	7551	3	N	543	870	1			210
							597	9									
04	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	207	1	10963	3	N	317	174	1			353
							349	9									
05	12107		12107	-0-	-0-	-0-	235	1	11124	3	N	680	730	1			303
							748	9									
06	9595		9595	-0-	-0-	-0-	156	1	8920	3	N	472	515	1			260
							519	9									
07	9517		7658	-0-	-1859	-0-	137	1	7038	3	N	439	362	1			337
							483	9									
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	142	1	6908	3	N	162	178	1			321
							178	9									
09	11730	X	6907	-0-	-4823	-0-	81	1	6365	3	N	419	500	1			240
							461	9									
10	12121	X	9232	-0-	-2889	-0-	97	1	8510	3	N	568	529	1			279
							625	9									
11	9600	X	7879	-0-	-1721	-0-	91	1	7191	3	N	543	545	1			277
							597	9									
12	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	90	1	7346	3	N	510	524	1			263
							561	9									

TOTAL GAS PROD: 102,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,180

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

01	5332	X	3539	-0-	-1793	-0-	167	1	3372	3	N	-0-					205
02	854	X	854	-0-	-0-	-0-	40	1	814	3	N	-0-					205
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					205
05	3534	#	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					205
06	3420	#	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					205
07	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					205
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	208	1	7062	3	N	-0-					205
12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	108	1	4734	3	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 16,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	33170 #	1	-0-	-33169	-0-	1	3			N	-0-					704
02	23425 R	23425	-0-	-0-	-0-	939	1	21328	3	N	1053	749	1			1008
						1158	9									
03	21744 R	21744	-0-	-0-	-0-	1237	1	19228	3	N	1163	1433	1			738
						1279	9									
04	23040 #	14422	-0-	-8618	-0-	867	1	12621	3	N	849	921	1			666
						934	9									
05	25048 #	17620	-0-	-7428	-0-	1180	1	15344	3	N	996	1157	1			505
						1096	9									
06	24240 #	10496	-0-	-13744	-0-	922	1	8899	3	N	614	731	1			388
						675	9									
07	25048 #	8398	-0-	-16650	-0-	733	1	7058	3	N	552	545	1			395
						607	9									
08	16476 X	16476	-0-	-0-	-0-	916	1	14582	3	N	889	519	1			765
						978	9									
09	16830 X	10766	-0-	-6064	-0-	948	1	9042	3	N	705	1123	1			347
						776	9									
10	17391 X	7954	-0-	-9437	-0-	899	1	6468	3	N	534	559	1			322
						587	9									
11	15960 X	7412	-0-	-8548	-0-	831	1	6010	3	N	519	378	1			463
						571	9									
12	16492 X	16318	-0-	-174	-0-	971	1	14318	3	N	935	889	1			509
						1029	9									

TOTAL GAS PROD: 155,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,809

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4352	4352	1			275
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4,352

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	9251	-0-	9251	29434	434	1	8738	3	N	72	181	1			127
						79	9									
02	T. A.	2028	-0-	2028	31462	95	1	1933	3	N	-0-					127
03	T. A.	663	-0-	663	32125	40	1	623	3	N	-0-					127
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	32125					N	-0-					127
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	32125					N	-0-					127
06	T. A.	887	-0-	887	33012	22	1	865	3	N	-0-	14	5			113
07	T. A.	2223	-0-	2223	35235	176	1	2037	3	N	9					122
						10	9									
08	T. A.	1554	-0-	1554	36789	116	1	1426	3	N	11					133
						12	9									
09	T. A.	37	-0-	37	36826	2	1	35	3	N	-0-					133
10	T. A.	124	-0-	124	36950	6	1	118	3	N	-0-					133
11	41000 X	4050	-0-	-36950	-0-	116	1	3926	3	N	7					140
						8	9									
12	3441 X	1101	-0-	-2340	-0-	25	1	1076	3	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 21,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CHESNUTT WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	1			N	-0-					205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					205
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					205
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					205
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					205
07	14B DENY	2448	-0-	2448	2455	2164	3	284	9	N	258					463
08	14B DENY	75608	-0-	75608	78063	64543	3	11065	9	N	10059	9968	1			554
09	14B DENY	60413	-0-	60413	138476	52581	3	7832	9	N	7120	7062	1			612
10	14B DENY	63812	-0-	63812	202288	56770	3	7042	9	N	6402	6348	1			666
11	14B DENY	68010	-0-	68010	270298	62521	3	5489	9	N	4990	5016	1			640
12	14B DENY	58409	-0-	58409	328707	53768	3	4641	9	N	4219	4413	1			446

TOTAL GAS PROD: 328,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,048

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

01	123256 X	54030	-0-	-69226	-0-	770	1	49962	3	N	2998	3246	1			1001
						3298	9									
02	115304 X	49034	-0-	-66270	-0-	869	1	45142	3	N	2748	3056	1			693
						3023	9									
03	123256 X	45252	-0-	-78004	-0-	776	1	41542	3	N	2667	2674	1			686
						2934	9									
04	65610 X	38593	-0-	-27017	-0-	674	1	35741	3	N	1980	1642	1			1024
						2178	9									
05	59210 #	35747	-0-	-23463	-0-	684	1	32430	3	N	2394	2868	1			550
						2633	9									
06	52290 #	32283	-0-	-20007	-0-	518	1	29661	3	N	1913	1936	1			527
						2104	9									
07	52421 #	22410	-0-	-30011	-0-	400	1	20549	3	N	1328	1276	1			579
						1461	9									
08	32054 X	32054	-0-	-0-	-0-	607	1	29421	3	N	1842	1812	1			609
						2026	9									
09	34350 X	28034	-0-	-6316	-0-	329	1	25910	3	N	1632	1775	1			466
						1795	9									
10	35247 X	27138	-0-	-8109	-0-	287	1	25099	3	N	1593	1457	1			602
						1752	9									
11	32130 X	25014	-0-	-7116	-0-	291	1	23071	3	N	1502	1436	1			668
						1652	9									
12	32054 X	22524	-0-	-9530	-0-	254	1	20748	3	N	1384	1428	1			624
						1522	9									

TOTAL GAS PROD: 412,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,981

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	112375	58548	-0-	-53827	-0-	57808	3	740	9	N	673	1263	1			402
02	105125	44021	-0-	-61104	-0-	43248	3	773	9	N	703	725	1			380
03	112375	40770	-0-	-71605	-0-	39904	3	866	9	N	787	685	1			482
04	108750	35823	-0-	-72927	-0-	35129	3	694	9	N	631	728	1			385
05	112375	33662	-0-	-78713	-0-	33006	3	656	9	N	596	739	1			242
06	108750	28278	-0-	-80472	-0-	27797	3	481	9	N	437	358	1			321
07	112375	26386	-0-	-85989	-0-	22	1	25793	3	N	519	558	1			282
						571	9									
08	40052 X	26724	-0-	-13328	-0-	26229	3	495	9	N	450	343	1			389
09	35820 X	31338	-0-	-4482	-0-	30864	3	474	9	N	431	545	1			275
10	33666 X	29743	-0-	-3923	-0-	29005	3	738	9	N	671	548	1			398
11	28290 X	23967	-0-	-4323	-0-	23482	3	485	9	N	441	548	1			291
12	32395 X	27263	-0-	-5132	-0-	324	1	26466	3	N	430	371	1			350
						473	9									

TOTAL GAS PROD: 406,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,769

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

01	46283 #	34306	-0-	-11977	-0-	836	1	31654	3	N	1651	2161	1			377
						1816	9									
02	42398 #	34878	-0-	-7520	-0-	1014	1	32045	3	N	1654	1607	1			424
						1819	9									
03	42284 #	26203	-0-	-16081	-0-	855	1	23678	3	N	1518	1259	1			683
						1670	9									
04	38070 #	29332	-0-	-8738	-0-	914	1	26623	3	N	1632	1796	1			519
						1795	9									
05	37293 #	27565	-0-	-9728	-0-	934	1	25337	3	N	1176	1085	1			610
						1294	9									
06	36090 #	25851	-0-	-10239	-0-	823	1	23883	3	N	1041	1082	1			569
						1145	9									
07	37293 #	11290	-0-	-26003	-0-	339	1	10518	3	N	394	706	1			257
						433	9									
08	29383 X	29383	-0-	-0-	-0-	936	1	26926	3	N	1383	1087	1			553
						1521	9									
09	29340 X	22700	-0-	-6640	-0-	669	1	20743	3	N	1171	1234	1			490
						1288	9									
10	27559 X	23843	-0-	-3716	-0-	656	1	21670	3	N	1379	1438	1			431
						1517	9									
11	28440 X	21746	-0-	-6694	-0-	645	1	19907	3	N	1085	883	1			633
						1194	9									
12	29388 X	21876	-0-	-7512	-0-	659	1	20014	3	N	1094	1217	1			510
						1203	9									

TOTAL GAS PROD: 308,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,178

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	354020	21129	-0-	-332891	-0-	523	1	19713	3	N	812	900	1			583
						893	9									
02	20590 #	19236	-0-	-1354	-0-	574	1	17864	3	N	725	553	1			755
						798	9									
03	24211 #	18768	-0-	-5443	-0-	561	1	17350	3	N	779	908	1			626
						857	9									
04	23430 #	17106	-0-	-6324	-0-	543	1	15815	3	N	680	907	1			399
						748	9									
05	24211 #	16423	-0-	-7788	-0-	564	1	15113	3	N	678	719	1			358
						746	9									
06	20460 #	15081	-0-	-5379	-0-	487	1	13937	3	N	597	554	1			401
						657	9									
07	20553 #	13760	-0-	-6793	-0-	472	1	12690	3	N	544	553	1			392
						598	9									
08	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	388	1	10613	3	N	408	542	1			258
						449	9									
09	17100 X	13268	-0-	-3832	-0-	400	1	12355	3	N	466	362	1			362
						513	9									
10	16430 X	13051	-0-	-3379	-0-	380	1	12070	3	N	546	530	1			378
						601	9									
11	15090 X	12377	-0-	-2713	-0-	387	1	11422	3	N	516	541	1			353
						568	9									
12	13764 X	11508	-0-	-2256	-0-	379	1	10604	3	N	477	526	1			304
						525	9									

TOTAL GAS PROD: 183,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,228

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	75888 X	49681	-0-	-26207	-0-	303	1	47049	3	N	2117	2535	1			730
						2329	9									
02	70992 X	43571	-0-	-27421	-0-	776	1	40357	3	N	2216	2368	1			578
						2438	9									
03	72044 X	42095	-0-	-29949	-0-	734	1	39270	3	N	1901	1985	1			494
						2091	9									
04	63210 X	37506	-0-	-25704	-0-	661	1	35034	3	N	1646	1660	1			480
						1811	9									
05	51336 #	37246	-0-	-14090	-0-	731	1	34649	3	N	1696	1714	1			462
						1866	9									
06	48090 #	33072	-0-	-15018	-0-	505	1	30971	3	N	1451	1246	1			667
						1596	9									
07	46562 #	28981	-0-	-17581	-0-	263	1	27301	3	N	1288	1510	1			445
						1417	9									
08	31533 X	31533	-0-	-0-	-0-	246	1	29727	3	N	1418	1080	1			783
						1560	9									
09	37500 X	29638	-0-	-7862	-0-	353	1	27770	3	N	1377	1459	1			701
						1515	9									
10	37231 X	28887	-0-	-8344	-0-	310	1	27083	3	N	1358	1460	1			599
						1494	9									
11	33060 X	26706	-0-	-6354	-0-	314	1	24951	3	N	1310	1283	1			626
						1441	9									
12	31527 X	26401	-0-	-5126	-0-	302	1	24695	3	N	1276	1308	1			594
						1404	9									

TOTAL GAS PROD: 415,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,054

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	54591 #	21421	-0-	-33170	-0-	21025	3	396	9	N	360	532	1			447
02	51069 #	17719	-0-	-33350	-0-	16992	3	727	9	N	661	538	1			570
03	42997 #	17978	-0-	-25019	-0-	17969	3	9	9	N	8	176	1			402
04	30510 #	24326	-0-	-6184	-0-	23851	3	475	9	N	432	371	1			463
05	31186 #	23514	-0-	-7672	-0-	22891	3	623	9	N	566	548	1			481
06	20730 #	19655	-0-	-1075	-0-	19322	3	333	9	N	303	371	1			413
07	25141 #	11805	-0-	-13336	-0-	21	1	11341	3	N	403	553	1			263
						443	9									
08	20586 X	20586	-0-	-0-	-0-	298	1	19803	3	N	441	352	1			352
						485	9									
09	24330 X	22463	-0-	-1867	-0-	274	1	21571	3	N	562	362	1			552
						618	9									
10	23529 X	21115	-0-	-2414	-0-	232	1	20304	3	N	526	726	1			352
						579	9									
11	19920 X	15772	-0-	-4148	-0-	190	1	15053	3	N	481	379	1			454
						529	9									
12	23219 X	15415	-0-	-7804	-0-	180	1	14728	3	N	461	370	1			545
						507	9									

TOTAL GAS PROD: 231,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,204

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	0 W	38909	-0-	38909	390531	160	1	37169	3	N	1436	1470	1			585
						1580	9									
02	0 W	30895	-0-	30895	421426	552	1	28706	3	N	1488	1426	1			647
						1637	9									
03	0 W	27027	-0-	27027	448453	467	1	25016	3	N	1404	1264	1			787
						1544	9									
04	0 W	24760	-0-	24760	473213	432	1	22905	3	N	1294	1462	1			619
						1423	9									
05	0 W	23663	-0-	23663	496876	460	1	21819	3	N	1258	1339	1			538
						1384	9									
06	0 W	19365	-0-	19365	516241	293	1	18190	3	N	802	1073	1			267
						882	9									
07	31486	14734	-0-	-16752	499489	232	1	13656	3	N	769	528	1			508
						846	9									
08	521290 X	21801	-0-	-499489	-0-	402	1	20110	3	N	1172	911	1			769
						1289	9									
09	23550 X	18393	-0-	-5157	-0-	217	1	17064	3	N	1011	1124	1			656
						1112	9									
10	23653 X	16663	-0-	-6990	-0-	176	1	15446	3	N	946	1119	1			483
						1041	9									
11	21090 X	15307	-0-	-5783	-0-	179	1	14262	3	N	787	746	1			524
						866	9									
12	21793 X	12843	-0-	-8950	-0-	145	1	11842	3	N	778	882	1			420
						856	9									

TOTAL GAS PROD: 264,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,145

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	0	Z	60728	-0-	60728	636795	59323	3	1405	9	N	1277	1811	1			558
02	0	Z	46758	-0-	46758	683553	45541	3	1217	9	N	1106	1430	1			234
03	0	Z	44223	-0-	44223	727776	42954	3	1269	9	N	1154	727	1			661
04	0	Z	38187	-0-	38187	765963	37132	3	1055	9	N	959	1281	1			339
05	0	Z	34954	-0-	34954	800917	34016	3	938	9	N	853	849	1			343
06	0	Z	30902	-0-	30902	831819	30185	3	717	9	N	652	690	1			305
07	0	Z	27918	-0-	27918	859737	1	1	27658	3	N	235	179	1			361
							259	9									
08	0	Z	29436	-0-	29436	889173	28519	3	917	9	N	834	906	1			289
09	0	Z	28626	-0-	28626	917799	27625	3	1001	9	N	910	839	1			360
10	0	Z	30528	-0-	30528	948327	29374	3	1154	9	N	1049	904	1			505
11	0	Z	26749	-0-	26749	975076	26104	3	645	9	N	586	901	1			190
12	999992	X	24916	-0-	-975076	-0-	292	1	23906	3	N	653	547	1			296
							718	9									

TOTAL GAS PROD: 423,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,268

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

01	T. A.		29678	-0-	29678	531601	1459	1	27230	3	N	899	727	1			894
							989	9									
02	T. A.		27215	-0-	27215	558816	1131	1	25180	3	N	822	543	1			1173
							904	9									
03	99758		21751	-0-	-78007	480809	1227	1	19814	3	N	645	1312	1			506
							710	9									
04	96540		20687	-0-	-75853	404956	1500	1	18524	3	N	603	515	1			594
							663	9									
05	99758		11180	-0-	-88578	316378	963	1	9858	3	N	326	735	1			185
							359	9									
06	96540		-0-	-0-	-96540	219838					N	-0-					185
07	99758		-0-	-0-	-99758	120080					N	1					186
08	120080	X	-0-	-0-	-120080	-0-					N	-0-					186
09	96540	X	-0-	-0-	-96540	-0-					N	-0-					186
10	99758	X	22298	-0-	-77460	-0-	856	1	21223	3	Y	199	304	1			81
							219	9									
11	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	1254	1	18566	3	Y	1642	1567	1			156
							1806	9									
12	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	598	1	5763	3	Y	1061	1025	1			192
							1167	9									

TOTAL GAS PROD: 161,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,198

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	145018	62942	-0-	-82076	-0-	910 2935	1 9	59097	3	N	2668	3212	1			927
02	135662	60277	-0-	-75385	-0-	1077 3224	1 9	55976	3	N	2931	3057	1			801
03	145018	45643	-0-	-99375	-0-	790 2545	1 9	42308	3	N	2314	2332	1			783
04	140340	38374	-0-	-101966	-0-	669 2221	1 9	35484	3	N	2019	2167	1			635
05	145018	40680	-0-	-104338	-0-	799 1998	1 9	37883	3	N	1816	1834	1			617
06	140340	37206	-0-	-103134	-0-	608 1742	1 9	34856	3	N	1584	1779	1			422
07	64449 #	27746	-0-	-36703	-0-	503 1403	1 9	25840	3	N	1275	1268	1			429
08	45632 X	31325	-0-	-14307	-0-	602 1548	1 9	29175	3	N	1407	1591	1			245
09	39360 X	31116	-0-	-8244	-0-	374 1331	1 9	29411	3	N	1210	1078	1			377
10	40672 X	29311	-0-	-11361	-0-	319 1079	1 9	27913	3	N	981	1010	1			348
11	37200 X	25514	-0-	-11686	-0-	304 1090	1 9	24120	3	N	991	1067	1			272
12	32147 X	22823	-0-	-9324	-0-	264 1012	1 9	21547	3	N	920	901	1			291

TOTAL GAS PROD: 452,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,116

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	22050	87077	-0-	65027	118261	1204 7662	1 9	78211	3	N	6965	7480	1			1015
02	91350	114983	-0-	23633	141894	1998 9084	1 9	103901	3	N	8258	8255	1			1018
03	97650	96638	-0-	-1012	140882	1633 7549	1 9	87456	3	N	6863	7621	1			260
04	94500	70470	-0-	-24030	116852	1202 5541	1 9	63727	3	N	5037	4915	1			382
05	97650	58675	-0-	-38975	77877	1126 4157	1 9	53392	3	N	3779	3652	1			509
06	94500	48355	-0-	-46145	31732	768 3565	1 9	44022	3	N	3241	3203	1			547
07	97650	41665	-0-	-55985	-0-	742 2807	1 9	38116	3	N	2552	2699	1			400
08	97650 X	40200	-0-	-57450	-0-	757 2763	1 9	36680	3	N	2512	2402	1			510
09	94500 X	41442	-0-	-53058	-0-	494 2116	1 9	38832	3	N	1924	2291	1			143
10	97650 X	33827	-0-	-63823	-0-	379 307	1 9	33141	3	N	279					422
11	32564 X	32564	-0-	-0-	-0-	382 1819	1 9	30363	3	N	1654	1788	1			288
12	42811 X	27306	-0-	-15505	-0-	310 1661	1 9	25335	3	N	1510	1428	1			370

TOTAL GAS PROD: 693,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,574

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	0	Z	47791	-0-	47791	816175	681	1	44220	3	N	2627	3072	1			426
							2890	9									
02	0	Z	39364	-0-	39364	855539	688	1	35753	3	N	2657	2453	1			630
							2923	9									
03	0	Z	40406	-0-	40406	895945	694	1	37158	3	N	2322	2676	1			276
							2554	9									
04	0	Z	33749	-0-	33749	929694	586	1	31095	3	N	1880	1594	1			562
							2068	9									
05	0	Z	31992	-0-	31992	961686	620	1	29378	3	N	1813	2179	1			196
							1994	9									
06	0	Z	29358	-0-	29358	991044	469	1	26897	3	N	1811	1627	1			380
							1992	9									
07	0	Z	25370	-0-	25370	1016414	453	1	23279	3	N	1489	1632	1			237
							1638	9									
08	0	Z	25487	-0-	25487	1041901	475	1	23043	3	N	1790	1719	1			308
							1969	9									
09	0	Z	24255	-0-	24255	1066156	282	1	22202	3	N	1610	1397	1			521
							1771	9									
10	0	Z	24043	-0-	24043	1090199	251	1	22017	3	N	1614	1771	1			364
							1775	9									
11	0	Z	21318	-0-	21318	1111517	246	1	19489	3	N	1439	1450	1			353
							1583	9									
12	1131543	X	20026	-0-	-1111517	-0-	222	1	18163	3	N	1492	1466	1			379
							1641	9									

TOTAL GAS PROD: 363,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,544

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

01	0	Z	77198	-0-	77198	544679	74941	3	2257	9	N	2052	2693	1			296
02	0	Z	89768	-0-	89768	634447	87294	3	2474	9	N	2249	1982	1			563
03	0	Z	72862	-0-	72862	707309	70929	3	1933	9	N	1757	1909	1			411
04	0	Z	64590	-0-	64590	771899	62754	3	1836	9	N	1669	1744	1			336
05	0	Z	85463	-0-	85463	857362	83422	3	2041	9	N	1855	1743	1			448
06	0	Z	69530	-0-	69530	926892	68305	3	1225	9	N	1114	1261	1			301
07	0	Z	70737	-0-	70737	997629	45	1	69195	3	N	1361	1244	1			418
							1497	9									
08	0	Z	71514	-0-	71514	1069143	70050	3	1464	9	N	1331	1436	1			313
09	0	Z	63615	-0-	63615	1132758	62311	3	1304	9	N	1185	1089	1			409
10	0	Z	62373	-0-	62373	1195131	61044	3	1329	9	N	1208	1445	1			172
11	0	Z	56491	-0-	56491	1251622	55248	3	1243	9	N	1130	1077	1			225
12	1313703	X	62081	-0-	-1251622	-0-	735	1	60111	3	N	1123	1207	1			141
							1235	9									

TOTAL GAS PROD: 846,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,034

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	112654	74747	-0-	-37907	249749	1014 7854	1 9	65879	3	N	7140	7793	1			412
02	105386	72452	-0-	-32934	216815	1235 6989	1 9	64228	3	N	6354	5890	1			876
03	112654	59944	-0-	-52710	164105	996 5645	1 9	53303	3	N	5132	5349	1			659
04	109020	61216	-0-	-47804	116301	1035 5273	1 9	54908	3	N	4794	4704	1			749
05	112654	53541	-0-	-59113	57188	1010 4635	1 9	47896	3	N	4214	4222	1			741
06	109020	39005	-0-	-70015	-0-	617 3087	1 9	35301	3	N	2806	3146	1			401
07	112654	33303	-0-	-79351	-0-	571 3409	1 9	29323	3	N	3099	2558	1			942
08	112654 X	41734	-0-	-70920	-0-	766 3836	1 9	37132	3	N	3487	4058	1			371
09	109020 X	34909	-0-	-74111	-0-	397 3263	1 9	31249	3	N	2966	2360	1			977
10	112654 X	36335	-0-	-76319	-0-	375 3171	1 9	32789	3	N	2883	3591	1			269
11	109020 X	32404	-0-	-76616	-0-	369 2776	1 9	29259	3	N	2524	2511	1			282
12	112654 X	31432	-0-	-81222	-0-	343 3078	1 9	28011	3	N	2798	2653	1			427

TOTAL GAS PROD: 571,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,197

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

01	0 Z	64435	-0-	64435	348142	967 666	1 9	62802	3	N	605	536	1			526
02	0 Z	69430	-0-	69430	417572	1295 828	1 9	67307	3	N	753	892	1			387
03	0 Z	54654	-0-	54654	472226	990 662	1 9	53002	3	N	602	712	1			277
04	0 Z	47896	-0-	47896	520122	877 510	1 9	46509	3	N	464	542	1			199
05	0 Z	40808	-0-	40808	560930	834 402	1 9	39572	3	N	365	365	1			199
06	0 Z	34104	-0-	34104	595034	578 381	1 9	33145	3	N	346	362	1			183
07	0 Z	28086	-0-	28086	623120	530 311	1 9	27245	3	N	283	184	1			282
08	0 Z	29036	-0-	29036	652156	581 298	1 9	28157	3	N	271	362	1			191
09	0 Z	23666	-0-	23666	675822	294 264	1 9	23108	3	N	240	182	1			249
10	0 Z	21966	-0-	21966	697788	245 268	1 9	21453	3	N	244	170	1			323
11	0 Z	19985	-0-	19985	717773	246 213	1 9	19526	3	N	194	369	1			148
12	0 Z	18611	-0-	18611	736384	222 239	1 9	18150	3	N	217	184	1			181

TOTAL GAS PROD: 452,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,584

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	23248	-0-	23248	78399	1088	1	21896	3	N	240					322
							264	9									
02	0	Z	19241	-0-	19241	97640	901	1	18340	3	N	-0-					322
03	0	Z	25147	-0-	25147	122787	1518	1	23629	3	N	-0-					322
04	0	Z	17975	-0-	17975	140762	1236	1	16739	3	N	-0-					322
05	0	Z	14544	-0-	14544	155306	582	1	13962	3	N	-0-					322
06	0	Z	10619	-0-	10619	165925	261	1	10358	3	N	-0-	272	1			50
07	0	Z	8955	-0-	8955	174880	707	1	8203	3	N	41					91
							45	9									
08	0	Z	9907	-0-	9907	184787	734	1	9010	3	N	148					239
							163	9									
09	0	Z	7769	-0-	7769	192556	362	1	7407	3	N	-0-					239
10	0	Z	10423	-0-	10423	202979	452	1	9971	3	N	-0-					239
11	0	Z	8298	-0-	8298	211277	238	1	8060	3	N	-0-					239
12	0	Z	8485	-0-	8485	219762	189	1	8296	3	N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 164,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

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	0		136973	-0-	136973	290591	1884	1	122334	3	N	11595	12194	1			1080
							12755	9									
02	0		179064	-0-	179064	469655	3076	1	159928	3	N	14600	14421	1			1259
							16060	9									
03	0		189246	-0-	189246	658901	3196	1	171102	3	N	13589	14192	1			656
							14948	9									
04	33237		127535	-0-	94298	753199	2158	1	114402	3	N	9977	10066	1			567
							10975	9									
05	114483		133244	-0-	18761	771960	2517	1	119320	3	N	10370	10452	1			485
							11407	9									
06	110790		110632	-0-	-158	771802	1734	1	99355	3	N	8675	8586	1			574
							9543	9									
07	114483		108987	-0-	-5496	766306	1897	1	97523	3	N	8697	8563	1			708
							9567	9									
08	856802	X	90496	-0-	-766306	-0-	1673	1	81115	3	N	7007	6667	1			1048
							7708	9									
09	110790	X	86821	-0-	-23969	-0-	999	1	78553	3	N	6608	7057	1			599
							7269	9									
10	114483	X	70930	-0-	-43553	-0-	727	1	63652	3	N	5955	5728	1			826
							6551	9									
11	110790	X	78115	-0-	-32675	-0-	889	1	70595	3	N	6028	5915	1			939
							6631	9									
12	114483	X	75385	-0-	-39098	-0-	833	1	68155	3	N	5815	5994	1			760
							6397	9									

TOTAL GAS PROD: 1,387,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,916

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	0		12670	-0-	12670	12670	167	1	10821	3	N	1529	1182	1			347
							1682	9									
02	0		94997	-0-	94997	107667	1591	1	82726	3	N	9709	9177	1			879
							10680	9									
03	17844		108335	-0-	90491	198158	1775	1	95013	3	N	10497	10370	1			1006
							11547	9									
04	89220		83117	-0-	-6103	192055	1381	1	73254	3	N	7711	8273	1			444
							8482	9									
05	92194		99400	-0-	7206	199261	1850	1	87745	3	N	8914	8932	1			426
							9805	9									
06	89220		78276	-0-	-10944	188317	1211	1	69388	3	N	6979	6598	1			807
							7677	9									
07	92194		66189	-0-	-26005	162312	1139	1	58528	3	N	5929	5650	1			1086
							6522	9									
08	221693	X	59381	-0-	-162312	-0-	1079	1	52318	3	N	5440	5982	1			544
							5984	9									
09	89220	X	55904	-0-	-33316	-0-	633	1	49802	3	N	4972	4849	1			667
							5469	9									
10	92194	X	49810	-0-	-42384	-0-	560	1	48943	3	N	279					946
							307	9									
11	89220	X	50403	-0-	-38817	-0-	568	1	45060	3	N	4341	4543	1			744
							4775	9									
12	92194	X	47808	-0-	-44386	-0-	525	1	42869	3	N	4013	4015	1			742
							4414	9									

TOTAL GAS PROD: 806,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,313

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

01	0		97217	-0-	97217	112325	92551	3	4666	9	N	4242	4278	1			235
02	0		111539	-0-	111539	223864	106948	3	4591	9	N	4174	4111	1			298
03	97942		119842	-0-	21900	245764	115044	3	4798	9	N	4362	4015	1			645
04	113010		121309	-0-	8299	254063	116672	3	4637	9	N	4215	4195	1			665
05	116777		100784	-0-	-15993	238070	97398	3	3386	9	N	3078	3324	1			419
06	113010		81301	-0-	-31709	206361	79026	3	2275	9	N	2068	1988	1			499
07	116777		59710	-0-	-57067	149294	25	1	58037	3	N	1498	1503	1			494
							1648	9									
08	203982	X	54688	-0-	-149294	-0-	105	1	53167	3	N	1287	1224	1			557
							1416	9									
09	113010	X	51619	-0-	-61391	-0-	633	1	49752	3	N	1122	1299	1			380
							1234	9									
10	116777	X	41602	-0-	-75175	-0-	457	1	40012	3	N	1030	1261	1			149
							1133	9									
11	113010	X	32986	-0-	-80024	-0-	395	1	31348	3	N	1130	1109	1			170
							1243	9									
12	116777	X	31560	-0-	-85217	-0-	366	1	29985	3	N	1099	891	1			378
							1209	9									

TOTAL GAS PROD: 904,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,305

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	0	113924	-0-	113924	251340	109672	3	4252	9	N	3865	4116	1			360
02	0	94900	-0-	94900	346240	91862	3	3038	9	N	2762	2878	1			244
03	0	63661	-0-	63661	409901	61396	3	2265	9	N	2059	1636	1			667
04	137844	64794	-0-	-73050	336851	62592	3	2202	9	N	2002	2360	1			309
05	152613	53625	-0-	-98988	237863	51566	3	2059	9	N	1872	1988	1			193
06	147690	42769	-0-	-104921	132942	41386	3	1383	9	N	1257	1289	1			161
07	152613	37641	-0-	-114972	17970	25	1	36386	3	N	1118	1109	1			170
						1230	9									
08	152613 X	32789	-0-	-119824	-0-	31736	3	1053	9	N	957	1094	1			33
09	147690 X	29112	-0-	-118578	-0-	27880	3	1232	9	N	1120	1062	1			91
10	152613 X	28672	-0-	-123941	-0-	27429	3	1243	9	N	1130	1139	1			82
11	147690 X	28453	-0-	-119237	-0-	27259	3	1194	9	N	1085	1093	1			74
12	152613 X	26951	-0-	-125662	-0-	315	1	25772	3	N	785	723	1			136
						864	9									

TOTAL GAS PROD: 617,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,012

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	0	76359	-0-	76359	214669	72710	3	3649	9	N	3317	3874	1			224
02	0	83031	-0-	83031	297700	79723	3	3308	9	N	3007	2873	1			358
03	0	49491	-0-	49491	347191	47359	3	2132	9	N	1938	1994	1			302
04	118492	61792	-0-	-56700	290491	59369	3	2423	9	N	2203	1820	1			685
05	166966	51494	-0-	-115472	175019	49878	3	1616	9	N	1469	1825	1			329
06	161580	40402	-0-	-121178	53841	39269	3	1133	9	N	1030	1068	1			291
07	166966	35203	-0-	-131763	-0-	23	1	33729	3	N	1319	1113	1			497
						1451	9									
08	166966 X	30294	-0-	-136672	-0-	28713	3	1581	9	N	1437	1457	1			477
09	161580 X	27956	-0-	-133624	-0-	26691	3	1265	9	N	1150	1092	1			535
10	166966 X	27584	-0-	-139382	-0-	26274	3	1310	9	N	1191	1198	1			528
11	161580 X	25078	-0-	-136502	-0-	23939	3	1139	9	N	1035	1046	1			517
12	166966 X	25273	-0-	-141693	-0-	292	1	23883	3	N	998	1070	1			445
						1098	9									

TOTAL GAS PROD: 533,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,094

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
04	0	97937	-0-	97937	97937	1490	1	78975	3	N	9641	8217	1			1424
						6867	4	10605	9							
05	49440	170036	-0-	120596	218533	3183	1	150895	3	N	14507	15528	1			403
						15958	9									
06	123600	86997	-0-	-36603	181930	1349	1	77312	3	N	7578	7439	1			542
						8336	9									
07	127720	114269	-0-	-13451	168479	1969	1	101219	3	N	10074	10157	1			459
						11081	9									
08	291673 X	123194	-0-	-168479	-0-	2253	1	109230	3	N	10646	10532	1			573
						11711	9									
09	123600 X	109680	-0-	-13920	-0-	1246	1	98004	3	N	9482	9424	1			631
						10430	9									
10	127720 X	103480	-0-	-24240	-0-	1060	1	92714	3	N	8824	8658	1			797
						9706	9									
11	123600 X	98292	-0-	-25308	-0-	1106	1	87832	3	N	8504	8703	1			598
						9354	9									
12	127720 X	98329	-0-	-29391	-0-	1076	1	87929	3	N	8476	8445	1			629
						9324	9									

TOTAL GAS PROD: 1,002,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,732

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
05	0		48745	-0-	48745	48745	861	1	40862	3	N	6384	5587	1			797
							7022	9									
06	0		102555	-0-	102555	151300	1540	1	88227	3	N	11625	11595	1			827
							12788	9									
07	0		61772	-0-	61772	213072	1030	1	52919	3	N	7112	7393	1			546
							7823	9									
08	0		85354	-0-	85354	298426	1516	1	73522	3	N	9378	9491	1			433
							10316	9									
09	0		68891	-0-	68891	367317	761	1	59839	3	N	7537	7178	1			792
							8291	9									
10	426833	X	59516	-0-	-367317	-0-	593	1	51843	3	N	6436	6656	1			572
							7080	9									
11	101670	X	61041	-0-	-40629	-0-	671	1	53231	3	N	6490	6397	1			665
							7139	9									
12	105059	X	59911	-0-	-45148	-0-	641	1	52459	3	N	6192	6301	1			556
							6811	9									

TOTAL GAS PROD: 547,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,154

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

01	0		109306	-0-	109306	186346	108747	3	559	9	N	508	1081	1			667
02	0		94611	-0-	94611	280957	93743	3	868	9	N	789	543	1			913
03	0		76799	-0-	76799	357756	76479	3	320	9	N	291	732	1			472
04	0		66963	-0-	66963	424719	66429	3	534	9	N	485	552	1			405
05	0		57420	-0-	57420	482139	57068	3	352	9	N	320	550	1			175
06	0		45334	-0-	45334	527473	44929	3	405	9	N	368	366	1			177
07	0		39251	-0-	39251	566724	38859	3	392	9	N	356	177	1			356
08	0		23468	-0-	23468	590192	23234	3	234	9	N	213	377	1			192
09	0		16521	-0-	16521	606713	16313	3	208	9	N	189	181	1			200
10	0		25971	-0-	25971	632684	25701	3	270	9	N	245	177	1			268
11	668805	X	36121	-0-	-632684	-0-	35882	3	239	9	N	217	340	1			145
12	72726	X	28485	-0-	-44241	-0-	28273	3	212	9	N	193	181	1			157

TOTAL GAS PROD: 620,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,174

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

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-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	0		168543	-0-	168543	671391	2442 7514	1 9	158587	3	N	6831	6911	1			480
02	0		124350	-0-	124350	795741	2234 6002	1 9	116114	3	N	5456	5285	1			651
03	0	W	90907	-0-	90907	886648	1593 4003	1 9	85311	3	N	3639	3789	1			501
04	0	W	70337	-0-	70337	956985	1226 4110	1 9	65001	3	N	3736	3395	1			842
05	0	W	65316	-0-	65316	1022301	1280 3319	1 9	60717	3	N	3017	3105	1			754
06	0	W	57898	-0-	57898	1080199	934 3474	1 9	53490	3	N	3158	3400	1			512
07	0	W	54012	-0-	54012	1134211	969 3223	1 9	49820	3	N	2930	2882	1			560
08	0	W	53190	-0-	53190	1187401	1016 2932	1 9	49242	3	N	2665	2897	1			328
09	0	W	44943	-0-	44943	1232344	532 2582	1 9	41829	3	N	2347	2249	1			426
10	0	W	43902	-0-	43902	1276246	478 1653	1 9	41771	3	N	1503	1446	1			483
11	0	W	42323	-0-	42323	1318569	496 2448	1 9	39379	3	N	2225	1988	1			720
12	0	W	45753	-0-	45753	1364322	524 2364	1 9	42865	3	N	2149	2292	1			577

TOTAL GAS PROD: 861,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,656

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	0		106179	-0-	106179	387968	1480 8555	1 9	96144	3	N	7777	8588	1			523
02	0		100876	-0-	100876	488844	1740 8650	1 9	90486	3	N	7864	7389	1			998
03	103425		77860	-0-	-25565	463279	1308 6533	1 9	70019	3	N	5939	6466	1			471
04	124110		92361	-0-	-31749	431530	1573 7390	1 9	83398	3	N	6718	6350	1			839
05	128247		80515	-0-	-47732	383798	1532 6340	1 9	72643	3	N	5764	6133	1			470
06	124110		65953	-0-	-58157	325641	1040 5335	1 9	59578	3	N	4850	4633	1			687
07	128247		56299	-0-	-71948	253693	991 4371	1 9	50937	3	N	3974	3699	1			962
08	306199	X	52506	-0-	-253693	-0-	989 3543	1 9	47974	3	N	3221	3252	1			931
09	124110	X	49018	-0-	-75092	-0-	569 3691	1 9	44758	3	N	3355	3397	1			889
10	128247	X	44650	-0-	-83597	-0-	469 3143	1 9	41038	3	N	2857	2868	1			878
11	124110	X	42236	-0-	-81874	-0-	489 2981	1 9	38766	3	N	2710	2674	1			914
12	128247	X	38161	-0-	-90086	-0-	431 2509	1 9	35221	3	N	2281	2707	1			488

TOTAL GAS PROD: 806,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,310

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	0		49155	-0-	49155	213215	43246	3	5909	9	N	5372	5583	1			1047
02	0		61395	-0-	61395	274610	55470	3	5925	9	N	5386	5954	1			479
03	16386		47281	-0-	30895	305505	42780	3	4501	9	N	4092	4166	1			405
04	81930		35199	-0-	-46731	258774	31660	3	3539	9	N	3217	3277	1			345
05	84661		27748	-0-	-56913	201861	24360	3	3388	9	N	3080	3241	1			184
06	81930		26527	-0-	-55403	146458	23708	3	2819	9	N	2563	2388	1			359
07	84661		25441	-0-	-59220	87238	14	1	22926	3	N	2274	2339	1			294
							2501	9									
08	107643	X	20405	-0-	-87238	-0-	17951	3	2454	9	N	2231	2197	1			328
09	81930	X	15767	-0-	-66163	-0-	14062	3	1705	9	N	1550	1628	1			250
10	84661	X	15742	-0-	-68919	-0-	13568	3	2174	9	N	1976	1808	1			418
11	81930	X	21626	-0-	-60304	-0-	19217	3	2409	9	N	2190	2315	1			293
12	84661	X	20884	-0-	-63777	-0-	226	1	18433	3	N	2023	1916	1			400
							2225	9									

TOTAL GAS PROD: 367,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,954

THREE RIVERS WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

07	0		12923	-0-	12923	12923	11866	4	1057	9	N	961	464	1			497
08	0		-0-	-0-	-0-	12923					N	-0-					497
09	0		-0-	-0-	-0-	12923					N	-0-					497
10	0	W	42223	-0-	42223	55146	40246	3	1977	9	Y	1797	1808	1			486
11	0	W	85636	-0-	85636	140782	82873	3	2763	9	Y	2512	2725	1			273
12	0	W	66234	-0-	66234	207016	64369	3	1865	9	Y	1695	1658	1			310

TOTAL GAS PROD: 207,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,965

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

01	0		143135	-0-	143135	165129	135994	3	7141	9	N	6492	6936	1			279
02	0		138350	-0-	138350	303479	132271	3	6079	9	N	5526	5430	1			375
03	0		145057	-0-	145057	448536	139402	3	5655	9	N	5141	4752	1			764
04	87913		128518	-0-	40605	489141	123925	3	4593	9	N	4175	4222	1			717
05	143437		109131	-0-	-34306	454835	105429	3	3702	9	N	3365	3287	1			795
06	138810		93401	-0-	-45409	409426	91291	3	2110	9	N	1918	2361	1			352
07	143437		73122	-0-	-70315	339111	43	1	70926	3	N	1957	1855	1			454
							2153	9									
08	402317	X	63206	-0-	-339111	-0-	106	1	61240	3	N	1691	1615	1			530
							1860	9									
09	138810	X	58555	-0-	-80255	-0-	711	1	55915	3	N	1754	1852	1			432
							1929	9									
10	143437	X	51335	-0-	-92102	-0-	562	1	49209	3	N	1422	1476	1			378
							1564	9									
11	138810	X	41983	-0-	-96827	-0-	503	1	39934	3	N	1405	1309	1			474
							1546	9									
12	143437	X	40686	-0-	-102751	-0-	474	1	38708	3	N	1367	1293	1			548
							1504	9									

TOTAL GAS PROD: 1,086,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,213

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	0	13725	-0-	13725	13725	2	1	12465	3	N	1144	535	1			609
						1258	9									
02	0	125984	-0-	125984	139709	2135	1	111008	3	N	11674	11178	1			1105
						12841	9									
03	0	123259	-0-	123259	262968	2057	1	110123	3	N	10072	10400	1			777
						11079	9									
04	0	126441	-0-	126441	389409	2139	1	113408	3	N	9904	10547	1			134
						10894	9									
05	110171	112433	-0-	2262	391671	2104	1	99771	3	N	9598	9060	1			672
						10558	9									
06	113970	85477	-0-	-28493	363178	1342	1	76901	3	N	6576	6926	1			322
						7234	9									
07	117769	74399	-0-	-43370	319808	1286	1	66102	3	N	6374	5644	1			1052
						7011	9									
08	396512 X	76704	-0-	-319808	-0-	1404	1	68095	3	N	6550	7128	1			474
						7205	9									
09	113970 X	68251	-0-	-45719	-0-	779	1	61294	3	N	5616	5434	1			656
						6178	9									
10	117769 X	60392	-0-	-57377	-0-	621	1	54322	3	N	4954	4995	1			615
						5449	9									
11	113970 X	53629	-0-	-60341	-0-	609	1	48391	3	N	4208	3785	1			1038
						4629	9									
12	117769 X	51254	-0-	-66515	-0-	564	1	46113	3	N	4161	4415	1			784
						4577	9									

TOTAL GAS PROD: 971,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,831

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

05	0 W	47149	-0-	47149	47149	1592	1	30849	3	N	-0-					-0-
						14708	4									
06	0 W	62271	-0-	62271	109420	1533	1	60738	3	N	-0-					-0-
07	0 W	7642	-0-	7642	117062	607	1	7035	3	N	-0-					-0-
08	0 W	3810	-0-	3810	120872	287	1	3523	3	N	-0-					-0-
09	0 W	37109	-0-	37109	157981	1727	1	35382	3	N	-0-					-0-
10	0 W	28271	-0-	28271	186252	1226	1	27045	3	N	-0-					-0-
11	0 W	18841	-0-	18841	205093	541	1	18300	3	N	-0-					-0-
12	0 W	23504	-0-	23504	228597	523	1	22981	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	0		-0-	-0-	-0-	389433					N	-0-					734
02	0		18615	-0-	18615	408048	18278	3	337	9	N	306	362	1			678
03	0		20043	-0-	20043	428091	19434	3	609	9	N	554	711	1			521
04	0		5991	-0-	5991	434082	5871	3	120	9	N	109	180	1			450
05	0		58266	-0-	58266	492348	56698	3	1568	9	N	1425	1272	1			603
06	69024		35541	-0-	-33483	458865	35149	3	392	9	N	356	709	1			250
07	89156		29432	-0-	-59724	399141	22	1	28213	3	N	1088	560	1			778
							1197	9									
08	427170	X	28029	-0-	-399141	-0-	163	1	27161	3	N	641	734	1			685
							705	9									
09	86280	X	26282	-0-	-59998	-0-	320	1	25156	3	N	733	1100	1			318
							806	9									
10	89156	X	23610	-0-	-65546	-0-	259	1	22658	3	N	630	494	1			454
							693	9									
11	86280	X	20907	-0-	-65373	-0-	252	1	19977	3	N	616	701	1			369
							678	9									
12	89156	X	21953	-0-	-67203	-0-	258	1	21015	3	N	618	723	1			264
							680	9									

TOTAL GAS PROD: 288,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,076

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

12	0		43804	-0-	43804	43804	501	1	40987	3	N	2105	1469	1			636
							2316	9									

TOTAL GAS PROD: 43,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,105

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

05	0		11318	-0-	11318	11318	9560	3	1758	9	N	1598	1300	1			298
06	47701		47701	-0-	-0-	11318	41139	3	6562	9	N	5965	6029	1			234
07	89497		78062	-0-	-11435	-0-	44	1	67633	3	N	9441	9192	1			483
							10385	9									
08	89497	X	77161	-0-	-12336	-0-	67783	3	9378	9	N	8525	8260	1			748
09	86610	X	67055	-0-	-19555	-0-	58938	3	8117	9	N	7379	6868	1			1259
10	89497	X	58938	-0-	-30559	-0-	52242	3	6696	9	N	6087	7090	1			256
11	86610	X	65933	-0-	-20677	-0-	59029	3	6904	9	N	6276	5947	1			585
12	89497	X	69695	-0-	-19802	-0-	751	1	61432	3	N	6829	6668	1			746
							7512	9									

TOTAL GAS PROD: 475,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,100

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

05	0		8389	-0-	8389	8389	158	1	7459	3	N	702	502	1			200
							772	9									
06	0		109460	-0-	109460	117849	1649	1	94504	3	N	12097	11511	1			786
							13307	9									
07	126032		126032	-0-	-0-	117849	2148	1	110384	3	N	12273	12606	1			453
							13500	9									
08	233356	X	115507	-0-	-117849	-0-	2080	1	100833	3	N	11449	11354	1			548
							12594	9									
09	126750	X	101553	-0-	-25197	-0-	1135	1	89271	3	N	10134	10056	1			626
							11147	9									
10	130975	X	98981	-0-	-31994	-0-	999	1	87388	3	N	9631	9238	1			1019
							10594	9									
11	126750	X	98253	-0-	-28497	-0-	1095	1	86963	3	N	9268	9668	1			619
							10195	9									
12	130975	X	100468	-0-	-30507	-0-	1095	1	89488	3	N	8986	9208	1			397
							9885	9									

TOTAL GAS PROD: 758,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,540

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
07	75852	97497	-0-	21645	21645	1643	1	84446	3	N	10371	9801	1			570
						11408	9									
08	151810 X	130165	-0-	-21645	-0-	2350	1	113929	3	N	12624	12537	1			657
						13886	9									
09	120700 X	120700	-0-	-0-	-0-	1357	1	106789	3	N	11413	11517	1			553
						12554	9									
10	122006 X	122006	-0-	-0-	-0-	1244	1	108751	3	N	10919	10766	1			706
						12011	9									
11	112577 X	112577	-0-	-0-	-0-	1260	1	100090	3	N	10206	10292	1			620
						11227	9									
12	111972 X	108174	-0-	-3798	-0-	1183	1	96695	3	N	9360	9283	1			697
						10296	9									

TOTAL GAS PROD: 691,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,893

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

08	0	37548	-0-	37548	37548	34462	3	3086	9	N	2805	2308	1			497
09	101434 X	63886	-0-	-37548	-0-	59451	3	4435	9	N	4032	3942	1			587
10	81809 X	51167	-0-	-30642	-0-	47795	3	3372	9	N	3065	3058	1			594
11	79170 X	42950	-0-	-36220	-0-	40246	3	2704	9	N	2458	2702	1			350
12	81809 X	53371	-0-	-28438	-0-	611	1	49962	3	N	2544	2331	1			563
						2798	9									

TOTAL GAS PROD: 248,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,904

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

08	0	86679	-0-	86679	86679	1616	1	78340	3	N	6112	5724	1			388
						6723	9									
09	0	121962	-0-	121962	208641	1413	1	111122	3	N	8570	7950	1			1008
						9427	9									
10	325305 X	116664	-0-	-208641	-0-	1219	1	106604	3	N	8037	8109	1			936
						8841	9									
11	148530 X	108780	-0-	-39750	-0-	1246	1	98899	3	N	7850	7564	1			1222
						8635	9									
12	153481 X	109150	-0-	-44331	-0-	1218	1	99594	3	N	7580	7807	1			995
						8338	9									

TOTAL GAS PROD: 543,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,149

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

05	0	4511	-0-	4511	4511	58	1	2723	3	N	1573	1321	1			252
						1730	9									
06	0	96957	-0-	96957	101468	1506	1	86267	3	N	8349	7797	1			804
						9184	9									
07	0	119933	-0-	119933	221401	2028	1	104225	3	N	12436	12810	1			430
						13680	9									
08	0	110350	-0-	110350	331751	1984	1	96197	3	N	11063	10836	1			657
						12169	9									
09	426223 X	94472	-0-	-331751	-0-	1057	1	83122	3	N	9357	9636	1			378
						10293	9									
10	93961 X	90103	-0-	-3858	-0-	906	1	79213	3	N	9076	8840	1			614
						9984	9									
11	90930 X	90034	-0-	-896	-0-	998	1	79278	3	N	8871	8878	1			607
						9758	9									
12	94787 X	94787	-0-	-0-	-0-	1027	1	83999	3	N	8874	8936	1			545
						9761	9									

TOTAL GAS PROD: 701,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,599

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 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
01	0	120184	-0-	120184	212262	115144	3	5040	9	N	4582	4844	1			627
02	0	90617	-0-	90617	302879	87208	3	3409	9	N	3099	2687	1			1039
03	0	80686	-0-	80686	383565	78248	3	2438	9	N	2216	2682	1			573
04	0	62284	-0-	62284	445849	60493	3	1791	9	N	1628	1458	1			743
05	0	52859	-0-	52859	498708	50952	3	1907	9	N	1734	1851	1			626
06	0	38150	-0-	38150	536858	36755	3	1395	9	N	1268	1448	1			446
07	0	38470	-0-	38470	575328	37058	3	1412	9	N	1284	1268	1			462
08	0	34372	-0-	34372	609700	33110	3	1262	9	N	1147	1443	1			166
09	638524 X	28824	-0-	-609700	-0-	27701	3	1123	9	N	1021	721	1			466
10	155899 X	20631	-0-	-135268	-0-	19787	3	844	9	N	767	909	1			324
11	150870 X	28314	-0-	-122556	-0-	27118	3	1196	9	N	1087	1082	1			329
12	155899 X	20123	-0-	-135776	-0-	19212	3	911	9	N	828	360	1			797

TOTAL GAS PROD: 615,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,661

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

08	0	52910	-0-	52910	52910	49434	3	3476	9	N	3160	2508	1			652
09	92785 X	39875	-0-	-52910	-0-	38244	3	1631	9	N	1483	1701	1			434
10	100316 X	44414	-0-	-55902	-0-	42877	3	1537	9	N	1397	1440	1			391
11	97080 X	38009	-0-	-59071	-0-	36380	3	1629	9	N	1481	1462	1			410
12	100316 X	36732	-0-	-63584	-0-	423	1	34618	3	N	1537	1434	1			513
						1691	9									

TOTAL GAS PROD: 211,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,058

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

08	0	13253	-0-	13253	13253	9028	3	3163	4	N	965	369	1			596
						1062	9									
09	0	89837	-0-	89837	103090	79609	3	10228	9	N	9298	8862	1			1032
10	189973 X	86883	-0-	-103090	-0-	77372	3	9511	9	N	8646	8675	1			1003
11	100710 X	80788	-0-	-19922	-0-	72993	3	7795	9	N	7086	7665	1			424
12	104067 X	62379	-0-	-41688	-0-	679	1	55487	3	N	5648	5451	1			621
						6213	9									

TOTAL GAS PROD: 333,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,643

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

08	0	28694	-0-	28694	28694	14290	3	12196	4	N	2007	1449	1			558
						2208	9									
09	0	78478	-0-	78478	107172	72424	3	6054	9	N	5504	5202	1			860
10	212025 X	104853	-0-	-107172	-0-	97781	3	7072	9	N	6429	6528	1			761
11	142920 X	109538	-0-	-33382	-0-	103302	3	6236	9	N	5669	5705	1			725
12	147684 X	112578	-0-	-35106	-0-	1291	1	105545	3	N	5220	5022	1			923
						5742	9									

TOTAL GAS PROD: 434,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,829

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					60
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	4730	R	4730	-0-	-0-	-0-	818	1	3899	2	N	12					72
							13	9									
04	5808	R	5808	-0-	-0-	-0-	1290	1	4452	2	N	60					132
							66	9									
05	6908		6908	-0-	-0-	-0-	1046	1	5777	2	N	77					209
							85	9									
06	6840		6840	-0-	-0-	-0-	1347	1	5417	2	N	69	177	2			101
							76	9									
07	7016		7016	-0-	-0-	-0-	980	1	5962	2	N	67					168
							74	9									
08	5806	R	5806	-0-	-0-	-0-	241	1	5485	2	N	73	178	2			63
							80	9									
09	6470	R	6470	-0-	-0-	-0-	355	1	6025	2	N	82					145
							90	9									
10	6820		6316	-0-	-504	-0-	267	1	5963	2	N	78	164	2			59
							86	9									
11	6600		4998	-0-	-1602	-0-	209	1	4789	2	N	-0-					59
12	6820		5661	-0-	-1159	-0-	221	1	5249	2	N	174	184	2			49
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 60,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	696	N	352	-0-	-344	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	527	N	214	-0-	-313	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	806	N	539	-0-	-267	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	750	N	526	-0-	-224	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	899	N	580	-0-	-319	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,124 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	H15 VIOL	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-

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	620 N	517	-0-	-103	-0-	285	2	232	9	Y	211	207	1			45
02	580 N	482	-0-	-98	-0-	260	2	222	9	Y	202	209	1			38
03	620 N	409	-0-	-211	-0-	171	2	238	9	Y	216	241	1			13
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	624	2	201	9	Y	183	170	1			26
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	598	2	282	9	Y	256	221	1			61
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	482	2	309	9	Y	281	281	1			61
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	520	2	230	9	Y	209	224	1			46
08	868 N	429	-0-	-439	-0-	326	2	103	9	Y	94	116	1			24
09	780 N	597	-0-	-183	-0-	301	2	296	9	Y	269	221	1			72
10	744 N	509	-0-	-235	-0-	289	2	220	9	Y	200	235	1			37
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	415	2	296	9	Y	269	273	1			33
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	548	2	230	9	Y	209	188	1			54

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,599

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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	498	-0-	-227	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	291	-0-	-329	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	126	-0-	-959	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	252	-0-	-1112	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	601	-0-	-629	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,270 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25327 X	23796	-0-	-1531	-0-	511	1	22908	3	N	343	380	1			160
						377	9									
02	21523 X	21523	-0-	-0-	-0-	640	1	20534	3	N	317	368	1			109
						349	9									
03	22376 X	22376	-0-	-0-	-0-	706	1	21246	3	N	385	367	1			127
						424	9									
04	22239 X	22239	-0-	-0-	-0-	750	1	21171	3	N	289	190	1	2	8	224
						318	9									
05	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	709	1	21092	3	N	319	374	1			169
						351	9									
06	21788 X	21788	-0-	-0-	-0-	630	1	20819	3	N	308	368	1	2	8	107
						339	9									
07	22653 X	22653	-0-	-0-	-0-	625	1	21672	3	N	324	191	1			240
						356	9									
08	22971 X	21743	-0-	-1228	-0-	616	1	20794	3	N	303	381	1			162
						333	9									
09	22230 X	21343	-0-	-887	-0-	605	1	20398	3	N	309	384	1			87
						340	9									
10	25472 X	25472	-0-	-0-	-0-	723	1	24372	2	N	343	195	1			235
						377	9									
11	25127 X	25127	-0-	-0-	-0-	701	1	24033	2	N	357	375	1			217
						393	9									
12	22661 X	21654	-0-	-1007	-0-	628	1	20677	2	N	317	397	1			137
						349	9									

TOTAL GAS PROD: 271,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,914

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MATTHEW, F. V. WELL #: 1 RRCID -> 083542 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 16223 PERF.13490 - 13957

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2012 - PLUGGED 09/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

01	2883 X	2798	-0-	-85	-0-	2787	3	11	9	N	10					128
02	2697 X	2651	-0-	-46	-0-	2632	3	19	9	N	17					145
03	2883 X	2723	-0-	-160	-0-	2688	3	35	9	N	32					177
04	2790 X	2662	-0-	-128	-0-	2645	3	17	9	N	15					192
05	2883 X	2752	-0-	-131	-0-	2745	3	7	9	N	6	172	1			26
06	2730 X	2501	-0-	-229	-0-	2494	3	7	9	N	6					32
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2924	3	8	9	N	7					39
08	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2785	3	11	9	N	10					49
09	2670 X	2471	-0-	-199	-0-	2469	3	2	9	N	2					51
10	2945 X	2673	-0-	-272	-0-	2654	3	19	9	N	17					68
11	2850 X	2651	-0-	-199	-0-	2626	3	25	9	N	23					91
12	2945 X	2784	-0-	-161	-0-	2775	3	9	9	N	8					99

TOTAL GAS PROD: 32,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GRANBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-170	-0-	4	1	105	3	N	-0-					28
02	261	X	45	-0-	-216	-0-	2	1	43	3	N	-0-					28
03	217	X	79	-0-	-138	-0-	4	1	75	3	N	-0-					28
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	202	178	1			52
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	45	1	753	3	N	-0-					52
09	686	X	686	-0-	-0-	-0-	37	1	649	3	N	-0-					52
10	769	X	769	-0-	-0-	-0-	57	1	704	3	N	7					59
							8	9									
11	780	X	530	-0-	-250	-0-	43	1	480	3	N	6					65
							7	9									
12	806	X	380	-0-	-426	-0-	31	1	347	3	N	2					67
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	9424	X	7059	-0-	-2365	-0-	270	1	6506	3	N	257	175	1			308
							283	9									
02	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	362	1	6903	3	N	346	358	1			296
							381	9									
03	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	450	1	8390	3	N	313	537	1			72
							344	9									
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	419	1	7177	3	N	241					313
							265	9									
05	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	389	1	6530	3	N	256	355	1			214
							282	9									
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	306	1	5421	3	N	188	178	1			224
							207	9									
07	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	421	1	6735	3	N	257	360	1			121
							283	9									
08	9176	X	5342	-0-	-3834	-0-	288	1	4801	3	N	230	177	1			174
							253	9									
09	7860	X	5181	-0-	-2679	-0-	271	1	4724	3	N	169	176	1			167
							186	9									
10	7440	X	6049	-0-	-1391	-0-	440	1	5412	3	N	179	179	1			167
							197	9									
11	7200	X	5332	-0-	-1868	-0-	418	1	4699	3	N	195	180	1			182
							215	9									
12	7440	X	5549	-0-	-1891	-0-	444	1	4893	3	N	193	179	1			196
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 79,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,824

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KUPKA, A. J. WELL #: 1H RRCID -> 185072 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13654 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2012 - PLUGGED 05/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	28752					N	-0-					134
02	0	W	18	-0-	18	28770	18	2			N	-0-					134
03	0	W	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-					134
04	0	W	-0-	-0-	-0-	28770					N	32	157	1			9
05	0	W	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-					9
06	0	W	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-					9
07	0	W	-0-	-0-	-0-	28770					N	5					14
08	0	W	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-					14
09	0	W	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-					14
10	0	W	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-					14
11	0	W	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-					14
12	0	W	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
STARKEY WELL #: 1 RRCID -> 243784 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4245 - 4265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		57	-0-	-13428	-0-	13	1	44	3	N	-0-					190
02	12615		-0-	-0-	-12615	-0-					N	-0-					190
03	13485		-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					190
04	13050		-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					190
05	13485		-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					190
06	13050		-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					190
07	13485		-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					190
08	13485		-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					190
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			38
12	208	R	208	-0-	-0-	-0-	182	2	26	9	N	24					62

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	7316	#	2002	-0-	-5314	-0-	66	1	1936	3	N	-0-					-0-
02	5133	#	2410	-0-	-2723	-0-	70	1	2340	3	N	-0-					-0-
03	4867	#	2769	-0-	-2098	-0-	98	1	2671	3	N	-0-					-0-
04	3900	#	942	-0-	-2958	-0-	33	1	909	3	N	-0-					-0-
05	4030	#	1068	-0-	-2962	-0-	41	1	1027	3	N	-0-					-0-
06	2806	R	2806	-0-	-0-	-0-	83	1	2723	3	N	-0-					-0-
07	2759	#	2256	-0-	-503	-0-	68	1	2184	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2759	#	1594	-0-	-1165	-0-	40	1	1554	3	N	-0-					-0-
09	2820	N	218	-0-	-2602	-0-	8	1	196	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
10	2263	N	209	-0-	-2054	-0-	7	1	202	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	451	-0-	-1079	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3875	#	3237	-0-	-638	-0-	3228	2	9	9	N	8					173
02	3625	#	2841	-0-	-784	-0-	2824	2	17	9	N	15					188
03	3503	#	2979	-0-	-524	-0-	2969	2	10	9	N	9					197
04	3533	R	3533	-0-	-0-	-0-	3518	2	15	9	N	14	170	1			41
05	3701	R	3701	-0-	-0-	-0-	3697	2	4	9	N	4					45
06	3217	R	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					45
07	3658	#	3132	-0-	-526	-0-	3131	2	1	9	N	1					46
08	3689	#	3086	-0-	-603	-0-	3083	2	3	9	N	3					49
09	3570	#	2998	-0-	-572	-0-	2998	2			N	-0-					49
10	3689	#	2834	-0-	-855	-0-	2834	2			N	-0-					49
11	3210	#	2706	-0-	-504	-0-	2706	2			N	-0-					49
12	3131	#	2935	-0-	-196	-0-	2935	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 37,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

01	620 X	298	-0-	-322	-0-	25	1	273	2	N	-0-			-0-
02	348 X	12	-0-	-336	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
03	372 X	135	-0-	-237	-0-	11	1	124	2	N	-0-			-0-
04	366 X	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	N	-0-			-0-
05	427 X	427	-0-	-0-	-0-	35	1	392	2	N	-0-			-0-
06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	N	-0-			-0-
07	384 X	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	2	N	-0-			-0-
08	434 X	391	-0-	-43	-0-	32	1	359	2	N	-0-			-0-
09	487 X	487	-0-	-0-	-0-	40	1	447	2	N	-0-			-0-
10	456 X	456	-0-	-0-	-0-	38	1	418	2	N	-0-			-0-
11	360 X	195	-0-	-165	-0-	16	1	179	2	N	-0-			-0-
12	403 X	256	-0-	-147	-0-	21	1	235	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			154
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			154
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	N	3			157
04	1140 N	968	-0-	-172	-0-	965	2	3	9	N	3			160
05	1333 N	1092	-0-	-241	-0-	1092	2			N	-0-			160
06	1440 N	742	-0-	-698	-0-	742	2			N	-0-			160
07	992 N	788	-0-	-204	-0-	788	2			N	-0-			160
08	1085 N	623	-0-	-462	-0-	623	2			N	-0-			160
09	750 N	556	-0-	-194	-0-	556	2			N	-0-			160
10	775 N	355	-0-	-420	-0-	355	2			N	-0-			160
11	600 N	197	-0-	-403	-0-	197	2			N	-0-			160
12	589 N	167	-0-	-422	-0-	167	2			N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 9,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	750	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-				N	-0-			-0-
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-			-0-
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-				N	-0-			-0-
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CENTURY ASSETS CORPORATION 141701
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.	-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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4450) 88702 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH "F" WELL #: RRCID -> 237281 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4432 - 4441

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16	1	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -10- WELL #: RRCID -> 237282 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4464 - 4471

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	1	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4500) 88702 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: RRCID -> 236270 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4505 - 4515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/08/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -M- WELL #: RRCID -> 240862 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4515 - 4523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2010

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 -J- WELL #: RRCID -> 216543 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 4686 - 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6355 X	3925	-0-	-2430	-0-	401	1	3524	2	N	-0-					7
02	6554 X	-0-	-0-	-6554	-0-					N	-0-					7
03	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					7
04	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					7
05	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-	7	1			-0-
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 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-					1
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	7			-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-

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	5177 X	3492	-0-	-1685 B	-0-	356	1	3136	2	N	-0-					32
02	4785 X	-0-	-0-	-4785 B	-0-					N	-0-					32
03	5115 X	-0-	-0-	-5115 B	-0-					N	-0-					32
04	4950 X	-0-	-0-	-4950 B	-0-					N	-0-					32
05	4867 X	-0-	-0-	-4867 B	-0-					N	-0-	32	1			-0-
06	3390 X	-0-	-0-	-3390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3932 X	3932	-0-	-0- B	-0-	401	1	3531	2	N	-0-					47
02	1972 X	-0-	-0-	-1972 B	-0-					N	-0-					47
03	2108 X	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					47
04	2040 X	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	-0-					47
05	2108 X	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-	47	1			-0-
06	2040 X	-0-	-0-	-2040 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 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: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2794	-0-	-1701 B	-0-	285	1	2509	2	N	-0-					17
02	3886	X	-0-	-0-	-3886 B	-0-					N	-0-					17
03	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					17
04	3870	X	-0-	-0-	-3870 B	-0-					N	-0-					17
05	3999	X	-0-	-0-	-3999 B	-0-					N	-0-	17	1			-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7555	X	7555	-0-	-0- B	-0-	1798	1	5757	2	N	-0-					36
02	8961	X	-0-	-0-	-8961 B	-0-					N	-0-					36
03	9579	X	-0-	-0-	-9579 B	-0-					N	-0-					36
04	9270	X	-0-	-0-	-9270 B	-0-					N	-0-					36
05	7564	X	-0-	-0-	-7564 B	-0-					N	-0-	36	1			-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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: 7,555 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	3720	X	3392	-0-	-328 B	-0-	979	1	2405	2	N	7					123
							8	9									
02	3567	X	3131	-0-	-436 B	-0-	942	1	2180	2	N	8					131
							9	9									
03	3813	X	3161	-0-	-652 B	-0-	942	1	2210	2	N	8					139
							9	9									
04	3690	X	2797	-0-	-893 B	-0-	962	1	1831	2	N	4					143
							4	9									
05	3379	X	2576	-0-	-803 B	-0-	987	1	1582	2	N	6					149
							7	9									
06	3270	X	2674	-0-	-596 B	-0-	966	1	1706	2	N	2					151
							2	9									
07	3348	X	2931	-0-	-417 B	-0-	1013	1	1915	2	N	3					154
							3	9									
08	3162	X	2334	-0-	-828 B	-0-	989	1	1344	2	N	1					155
							1	9									
09	2790	X	1866	-0-	-924 B	-0-	936	1	930	2	N	-0-					155
10	2945	X	2214	-0-	-731 B	-0-	963	1	1251	2	N	-0-					155
11	2850	X	1726	-0-	-1124 B	-0-	931	1	792	2	N	3					158
							3	9									
12	2945	X	2109	-0-	-836 B	-0-	974	1	1135	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 30,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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	4563 X	4563	-0-	-0- B	-0-	466 1	4097 2	N	-0-			19
02	3190 X	-0-	-0-	-3190 B	-0-			N	-0-			19
03	3410 X	-0-	-0-	-3410 B	-0-			N	-0-			19
04	4410 X	-0-	-0-	-4410 B	-0-			N	-0-			19
05	4557 X	-0-	-0-	-4557 B	-0-			N	-0-	19 1		-0-
06	4410 X	-0-	-0-	-4410 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			11
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			11
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			11
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			11
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	11 1		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-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	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	6820 X	4264	-0-	-2556 B	-0-	435 1	3829 2	N	-0-			4
02	6380 X	-0-	-0-	-6380 B	-0-			N	-0-			4
03	6820 X	-0-	-0-	-6820 B	-0-			N	-0-			4
04	6600 X	-0-	-0-	-6600 B	-0-			N	-0-			4
05	6820 X	-0-	-0-	-6820 B	-0-			N	-0-	4 1		-0-
06	4140 X	-0-	-0-	-4140 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 265290 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4998 - 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	0	3558	-0-	3558 B	6647	3558	1			N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	6647					N	-0-					-0-
03	0	2682	-0-	2682 B	9329	248	1	2434	2	N	-0-					-0-
04	0	3246	-0-	3246 B	12575	240	1	3006	2	N	-0-					-0-
05	0	4919	-0-	4919 B	17494	248	1	4671	2	N	-0-					-0-
06	0	2850	-0-	2850 B	20344	136	1	2714	2	N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	20344					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	20344					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	20344					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

TOTAL GAS PROD: 17,255 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	4526 X	2604	-0-	-1922	-0-	266	1	2338	2	N	-0-					17
02	4234 X	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-					17
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					17
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					17
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-	17	1			-0-
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-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: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-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-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 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	1550	X	1394	-0-	-156	-0-	142	1	1252	2	N	-0-					19
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					19
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					19
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					19
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	19	1			-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 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-					22
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-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 -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-L- WELL #: RRCID -> 254689 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5132 - 5134

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2010

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	2015 X	1674	-0-	-341 B	-0-	970	1	450	2	N	231	176	1			333
						254	9									
02	1885 X	1373	-0-	-512 B	-0-	361	1	799	2	N	194	179	1			348
						213	9									
03	2015 X	1370	-0-	-645 B	-0-	361	1	810	2	N	181	180	1			349
						199	9									
04	1710 X	1186	-0-	-524 B	-0-	269	1	742	2	N	159	182	1			326
						175	9									
05	1674 X	1096	-0-	-578 B	-0-	274	1	655	2	N	152	173	1			305
						167	9									
06	1620 X	864	-0-	-756 B	-0-	236	1	501	2	N	115	168	1			252
						127	9									
07	1457 X	864	-0-	-593 B	-0-	261	1	474	2	N	117					369
						129	9									
08	1364 X	939	-0-	-425 B	-0-	302	1	520	2	N	106	171	1			304
						117	9									
09	1200 X	714	-0-	-486 B	-0-	257	1	348	2	N	99	170	1			233
						109	9									
10	1085 X	923	-0-	-162 B	-0-	328	1	479	2	N	105					338
						116	9									
11	1144 X	1144	-0-	-0- B	-0-	494	1	549	2	N	92	172	1			258
						101	9									
12	1174 X	1174	-0-	-0- B	-0-	530	1	550	2	N	85					343
						94	9									

TOTAL GAS PROD: 13,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,636

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	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-					101
02	3074	X	2005	-0-	-1069 B	-0-	609	1	1348	2	N	44					145
							48	9									
03	4337	X	4337	-0-	-0- B	-0-	609	1	3611	2	N	106	180	1			71
							117	9									
04	3078	X	3078	-0-	-0- B	-0-	757	1	2087	2	N	213	174	1			110
							234	9									
05	2860	X	2860	-0-	-0- B	-0-	778	1	1862	2	N	200	169	1			141
							220	9									
06	4200	X	2630	-0-	-1570 B	-0-	778	1	1655	2	N	179	172	1			148
							197	9									
07	4340	X	2389	-0-	-1951 B	-0-	782	1	1421	2	N	169	174	1			143
							186	9									
08	4340	X	2175	-0-	-2165 B	-0-	738	1	1273	2	N	149	178	1			114
							164	9									
09	3090	X	1862	-0-	-1228 B	-0-	723	1	978	2	N	146	175	1			85
							161	9									
10	2852	X	1820	-0-	-1032 B	-0-	672	1	981	2	N	152	176	1			61
							167	9									
11	2640	X	1177	-0-	-1463 B	-0-	478	1	531	2	N	153	177	1			37
							168	9									
12	2387	X	1129	-0-	-1258 B	-0-	471	1	490	2	N	153	160	1			30
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 25,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,664

TEJAS (FRIO 5400) 88702 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 245480 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5782 - 5787

01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					126
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					126
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					126
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

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	6634		5250	-0-	-1384	-0-	536	1	4714	2	N	-0-					-0-
02	6061	#	-0-	-0-	-6061	-0-					N	-0-					-0-
03	6634		-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
04	6420		-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
05	6634		-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
06	5070	#	-0-	-0-	-5070	-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: 5,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELARANA (FRIO 4400) 88716 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
C & E OPERATING, INC. 120079
SCHMIDT WELL #: 3 RRCID -> 174451 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4480 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (2200) //CONT.// 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (4600) //CONT.// 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

01	310 X	227	-0-	-83	-0-	227	2		N	-0-			-0-
02	290 X	171	-0-	-119	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03	310 X	208	-0-	-102	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	300 X	133	-0-	-167	-0-	133	2		N	-0-			-0-
05	248 X	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	210 X	114	-0-	-96	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	217 X	45	-0-	-172	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	217 X	105	-0-	-112	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10	186 X	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11	120 X	56	-0-	-64	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	186 X	73	-0-	-113	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 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

01	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-

TELFERNER, EAST (4400) //CONT.// 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	465	N	52	-0-	-413	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	589	N	143	-0-	-446	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	527	N	284	-0-	-243	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,364 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	116 #	104	-0-	-12	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			-0-
08	155 #	47	-0-	-108	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 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	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 586 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WELL #: 1F RRCID -> 221600 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3560 - 3570

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
02	319 N	165	-0-	-154	-0-	165	1			N	-0-					-0-
03	403 N	173	-0-	-230	-0-	173	1			N	-0-					-0-
04	270 N	105	-0-	-165	-0-	105	1			N	-0-					-0-
05	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	1			N	-0-					-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	1			N	-0-					-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	1			N	-0-					-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	1			N	-0-					-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	1			N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,616 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA, -A- WELL #: 5 RRCID -> 004307 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3931 - 3936

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

01	4216 #	3952	-0-	-264	-0-	3952	2			N	-0-					16
02	4002 #	3453	-0-	-549	-0-	3453	2			N	-0-					16
03	4278 #	3421	-0-	-857	-0-	3421	2			N	-0-					16
04	4140 #	3082	-0-	-1058	-0-	3082	2			N	-0-					16
05	3999 #	3175	-0-	-824	-0-	3175	2			N	-0-					16
06	3810 #	3237	-0-	-573	-0-	3237	2			N	-0-					16
07	3689 #	2956	-0-	-733	-0-	2956	2			N	-0-					16
08	3410 #	3006	-0-	-404	-0-	3006	2			N	-0-					16
09	3240 #	2676	-0-	-564	-0-	2676	2			N	-0-					16
10	3348 #	2800	-0-	-548	-0-	2800	2			N	-0-					16
11	3240 #	2397	-0-	-843	-0-	2397	2			N	-0-					16
12	3007 #	2460	-0-	-547	-0-	2460	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 36,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 16 RRCID -> 173786 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4044 - 4046

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2012 - PLUGGED 05/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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	T. A.	-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 (5000) 88923 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
BIG BRUSHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232557 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4916 - 4918

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2012 - PLUGGED 02/28/12

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200) //CONT.// 88935 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 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	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 - PLUGGED 1/4/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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-

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, E. (9600) 89053 955 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
DERROUGH LYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169224 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 9584 - 9598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			74
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74	7	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2012 - PLUGGED 01/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4144	2	33	9	N	30					35
02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4612	2	28	9	N	25					60
03	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8176	2	122	9	N	111	166	1			5
04	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7308	2	188	9	N	171	168	1			8
05	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9547	2	179	9	N	163	167	1			4
06	7440 X	4058	-0-	-3382	-0-	4047	2	11	9	N	10					14
07	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9243	2	183	9	N	166	175	1			5
08	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8791	2	207	9	N	188	145	1			48
09	7440 X	4644	-0-	-2796	-0-	4631	2	13	9	N	12					60
10	7688 X	5992	-0-	-1696	-0-	5878	2	114	9	N	104	152	1			12
11	7440 X	6042	-0-	-1398	-0-	5987	2	55	9	N	50					62
12	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 73,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

W.A.M. ENERGY 888055
CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	29915	14392	-0-	-15523	-0-	435	1	13898	2	N	54					112
						59	9									
02	27985	10742	-0-	-17243	-0-	435	1	10306	2	N	1					113
						1	9									
03	29915	10906	-0-	-19009	-0-	435	1	10471	2	N	-0-					113
04	28950	8989	-0-	-19961	-0-	450	1	8539	2	N	-0-					113
05	14415 #	8924	-0-	-5491	-0-	450	1	8474	2	N	-0-	113	1			-0-
06	13950 #	8062	-0-	-5888	-0-	450	1	7612	2	N	-0-					-0-
07	11470 #	8613	-0-	-2857	-0-	465	1	8148	2	N	-0-					-0-
08	10912 #	8294	-0-	-2618	-0-	465	1	7829	2	N	-0-					-0-
09	9000 #	8254	-0-	-746	-0-	450	1	7761	2	N	39					39
						43	9									
10	8928 #	8723	-0-	-205	-0-	465	1	8235	2	N	21					60
						23	9									
11	8340 #	7633	-0-	-707	-0-	450	1	7183	2	N	-0-					60
12	10046 R	10046	-0-	-0-	-0-	465	1	9581	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 113,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	1480 X	1480	-0-	-0- B	-0-	178	1	1302	3	N	-0-					33
02	2879 X	2879	-0-	-0- B	-0-	214	1	2665	3	N	-0-					33
03	2666 X	1428	-0-	-1238 B	-0-	127	1	1301	3	N	-0-					33
04	3657 X	3657	-0-	-0- B	-0-	128	1	3529	3	N	-0-					33
05	3069 X	2495	-0-	-574 B	-0-	177	1	2318	3	N	-0-					33
06	2970 X	1767	-0-	-1203 B	-0-	218	1	1549	3	N	-0-					33
07	3782 X	998	-0-	-2784 B	-0-	222	1	776	3	N	-0-					33
08	3782 X	243	-0-	-3539 B	-0-	58	1	185	3	N	-0-					33
09	3660 X	337	-0-	-3323 B	-0-	79	1	258	3	N	-0-					33
10	4117 X	4117	-0-	-0- B	-0-	405	1	3712	3	N	-0-					33
11	1770 X	1386	-0-	-384 B	-0-	120	1	1266	3	N	-0-					33
12	2303 X	2303	-0-	-0- B	-0-	300	1	2003	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 23,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (DELTA) //CONT.// 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3816	-0-	-493 B	-0-	458	1	3358	3	N	-0-					4
02	4037 X	4037	-0-	-0- B	-0-	300	1	3737	3	N	-0-					4
03	4309 X	3989	-0-	-320 B	-0-	354	1	3635	3	N	-0-					4
04	4170 X	3919	-0-	-251 B	-0-	137	1	3782	3	N	-0-					4
05	4309 X	3897	-0-	-412 B	-0-	277	1	3620	3	N	-0-					4
06	4608 X	4608	-0-	-0- B	-0-	569	1	4039	3	N	-0-					4
07	4561 X	4561	-0-	-0- B	-0-	1014	1	3547	3	N	-0-					4
08	4731 X	4731	-0-	-0- B	-0-	1135	1	3596	3	N	-0-					4
09	4551 X	4551	-0-	-0- B	-0-	1071	1	3480	3	N	-0-					4
10	4309 X	3964	-0-	-345 B	-0-	390	1	3574	3	N	-0-					4
11	4170 X	3360	-0-	-810 B	-0-	290	1	3070	3	N	-0-					4
12	4309 X	3599	-0-	-710 B	-0-	468	1	3131	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 49,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

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	23467 X	1003	-0-	-22464	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	21953 X	1200	-0-	-20753	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	23467 X	703	-0-	-22764	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	22710 X	447	-0-	-22263	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	23467 X	569	-0-	-22898	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	22710 X	673	-0-	-22037	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	23467 X	473	-0-	-22994	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	713 X	497	-0-	-216	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	660 X	279	-0-	-381	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	682 X	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	660 X	345	-0-	-315	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	496 X	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 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	7316 X	5868	-0-	-1448	-0-	870	1	4998	2	N	-0-					-0-
02	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	860	1	5560	2	N	-0-					-0-
03	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	895	1	5902	2	N	-0-					-0-
04	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	939	1	5831	2	N	-0-					-0-
05	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	1122	1	5577	2	N	-0-					-0-
06	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	1079	1	5473	2	N	-0-					-0-
07	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	1126	1	5710	2	N	-0-					-0-
08	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	1154	1	5848	2	N	-0-					-0-
09	6240 X	6072	-0-	-168	-0-	1043	1	5029	2	N	-0-					-0-
10	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	1169	1	5648	2	N	-0-					-0-
11	6240 X	6216	-0-	-24	-0-	1085	1	5131	2	N	-0-					-0-
12	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	1135	1	5437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

01	3875 X	3083	-0-	-792	-0-	457	1	2626	2	N	-0-					-0-
02	3422 X	2852	-0-	-570	-0-	382	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	433	1	2855	2	N	-0-					-0-
04	3180 X	3127	-0-	-53	-0-	434	1	2693	2	N	-0-					-0-
05	3286 X	3112	-0-	-174	-0-	521	1	2591	2	N	-0-					-0-
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	536	1	2716	2	N	-0-					-0-
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	548	1	2778	2	N	-0-					-0-
08	3286 X	3078	-0-	-208	-0-	507	1	2571	2	N	-0-					-0-
09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	567	1	2733	2	N	-0-					-0-
10	3348 X	2886	-0-	-462	-0-	495	1	2391	2	N	-0-					-0-
11	3240 X	3062	-0-	-178	-0-	535	1	2527	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	539	1	2585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,490 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
HUNT OIL COMPANY 416330
KESELING A-64 WELL #: 1 RRCID -> 221413 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13989 PERF.12031 - 13756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	63	1	3859	2	N	62	174	1			154
						68	9									
02	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	73	1	1114	2	N	17					171
						19	9									
03	2852 X	1616	-0-	-1236	-0-	76	1	1520	2	N	18					189
						20	9									
04	3870 X	1515	-0-	-2355	-0-	56	1	1445	2	N	13	1	8			201
						14	9									
05	3999 X	1350	-0-	-2649	-0-	54	1	1290	2	N	5					206
						6	9									
06	3870 X	2126	-0-	-1744	-0-	345	1	1739	2	N	38	1	8			243
						42	9									
07	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	362	1	2334	2	N	29	1	8			271
						32	9									
08	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	285	1	1931	2	N	32					303
						35	9									
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	1455	1	1074	2	N	-0-					303
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	433	1	3527	2	N	22	2	8			323
						24	9									
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	430	1	3167	2	N	87	349	1	1	8	60
						96	9									
12	2728 X	2610	-0-	-118	-0-	456	1	2115	2	N	35					95
						39	9									

TOTAL GAS PROD: 29,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 237761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10908 - 12042

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1			12
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (WILCOX) //CONT.// 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 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	6944 X	6928	-0-	-16	-0-	677	1	6200	3	Y	46	1	8			95
						51	9									
02	6496 X	6170	-0-	-326	-0-	574	1	5559	3	Y	34					129
						37	9									
03	6727 X	6584	-0-	-143	-0-	572	1	5953	3	Y	54					183
						59	9									
04	6420 X	6160	-0-	-260	-0-	533	1	5627	3	Y	-0-					183
05	6448 X	6277	-0-	-171	-0-	502	1	5772	3	Y	3	141	1			45
						3	9									
06	6690 X	6211	-0-	-479	-0-	496	1	5676	3	Y	35					80
						39	9									
07	6603 X	6450	-0-	-153	-0-	540	1	5876	3	Y	31					111
						34	9									
08	6572 X	6168	-0-	-404	-0-	482	1	5667	3	Y	17					128
						19	9									
09	6300 X	5919	-0-	-381	-0-	459	1	5417	3	Y	39					167
						43	9									
10	6479 X	5915	-0-	-564	-0-	511	1	5374	3	Y	27					194
						30	9									
11	6270 X	5437	-0-	-833	-0-	360	1	5052	3	Y	23	169	1			48
						25	9									
12	6479 X	5443	-0-	-1036	-0-	522	1	4891	3	Y	27					75
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 73,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 12996

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12618 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1415	-0-	-352	-0-	139	1	1276	3	Y	-0-					21
02	1765 R	1765	-0-	-0-	-0-	165	1	1600	3	Y	-0-					21
03	1793 R	1793	-0-	-0-	-0-	157	1	1636	3	Y	-0-					21
04	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	142	1	1499	3	Y	-0-					21
05	1736 #	1464	-0-	-272	-0-	117	1	1347	3	Y	-0-	21	1			-0-
06	1830 #	1522	-0-	-308	-0-	122	1	1399	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1891 #	1449	-0-	-442	-0-	122	1	1327	3	Y	-0-					-0-
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	111	1	1301	3	Y	-0-					-0-
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	133	1	1571	3	Y	-0-					-0-
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	128	1	1347	3	Y	-0-					-0-
11	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	85	1	1188	3	Y	-0-					-0-
12	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	118	1	1108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	1624	1	14872	3	Y	-0-					44
02	15080 X	14022	-0-	-1058	-0-	1313	1	12709	3	Y	-0-					44
03	15872 X	15608	-0-	-264	-0-	1368	1	14240	3	Y	-0-					44
04	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	1275	1	13453	3	Y	-0-					44
05	15066 X	14722	-0-	-344	-0-	1178	1	13544	3	Y	-0-	34	1			10
06	15960 X	14609	-0-	-1351	-0-	1174	1	13434	3	Y	1	1	8			10
						1	9									
07	15593 X	14978	-0-	-615	-0-	1260	1	13718	3	Y	-0-					10
08	15593 X	14546	-0-	-1047	-0-	1140	1	13404	3	Y	2	2	8			10
						2	9									
09	14730 X	14350	-0-	-380	-0-	1120	1	13229	3	Y	1	1	8			10
						1	9									
10	15097 X	11746	-0-	-3351	-0-	1021	1	10725	3	Y	-0-					10
11	14610 X	14004	-0-	-606	-0-	933	1	13071	3	Y	-0-	9	1			1
12	14973 X	14174	-0-	-799	-0-	1368	1	12806	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 173,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

THE RAPTURE (12700 SAND) //CONT.// 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3844	X	3267	-0-	-577	-0-	322	1	2945	3	Y	-0-					-0-
02	3567	X	2897	-0-	-670	-0-	271	1	2626	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	322	1	3352	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2494	-0-	-746	-0-	216	1	2276	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	245	1	2822	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2249	-0-	-1321	-0-	181	1	2068	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	355	-0-	-3334	-0-	30	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	2325	X	959	-0-	-1366	-0-	75	1	884	3	Y	-0-					-0-
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	253	1	2989	3	Y	-0-					-0-
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	301	1	3166	3	Y	-0-					-0-
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	262	1	3669	3	Y	-0-					-0-
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	345	1	3225	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THE RUB (YEGUA) 89250 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
SHOOP-SHEFCIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258708 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6448 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					213
02	9831		4091	-0-	-5740	-0-	4083	2	8	9	N	7					220
03	7152	R	7152	-0-	-0-	-0-	7149	2	3	9	N	3					223
04	7442	R	7442	-0-	-0-	-0-	7436	2	6	9	N	5					228
05	8109	R	8109	-0-	-0-	-0-	8105	2	4	9	N	4					232
06	7145	R	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					232
07	7688	#	635	-0-	-7053	-0-	635	2			N	-0-					232
08	7440		1339	-0-	-6101	-0-	1339	2			N	-0-					232
09	7200	#	3637	-0-	-3563	-0-	3637	2			N	-0-					232
10	7440	#	3659	-0-	-3781	-0-	3659	2			N	-0-					232
11	7140	#	901	-0-	-6239	-0-	901	2			N	-0-					232
12	3751	#	1594	-0-	-2157	-0-	1594	2			N	-0-					232

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2013 - PLUGGED 04-26-2013

TOTAL GAS PROD: 45,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1426	X	1019	-0-	-407 B	-6177	1017	2	2	9	N	2					13
02	1334	X	386	-0-	-948 B	-6177	386	2			N	-0-					13
03	1023	X	1170	-0-	147 B	-6030	1170	2			N	-0-					13
04	1020	X	224	-0-	-796 B	-6030	222	2	2	9	N	2					15
05	1054	X	409	-0-	-645 B	-6030	409	2			N	-0-					15
06	1140	X	326	-0-	-814 B	-6030	326	2			N	-0-					15
07	1178	X	560	-0-	-618 B	-6030	558	2	2	9	N	2					17
08	1178	X	241	-0-	-937 B	-6030	241	2			N	-0-					17
09	390	X	624	-0-	234 B	-5796	624	2			N	-0-					17
10	589	X	81	-0-	-508 B	-5796	79	2	2	9	N	2					19
11	570	X	191	-0-	-379 B	-5796	191	2			N	-0-					19
12	651	X	355	-0-	-296 B	-5796	353	2	2	9	N	2					21

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
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	243	-0-	212 B	-1648	242	2	1	9	N	1					3
02	0	X	152	-0-	152 B	-1496	152	2			N	-0-					3
03	0	X	365	-0-	365 B	-1131	365	2			N	-0-					3
04	240	X	187	-0-	-53 B	-1131	186	2	1	9	N	1					4
05	248	X	166	-0-	-82 B	-1131	166	2			N	-0-					4
06	360	X	203	-0-	-157 B	-1131	203	2			N	-0-					4
07	372	X	132	-0-	-240 B	-1131	131	2	1	9	N	1					5
08	372	X	219	-0-	-153 B	-1131	219	2			N	-0-					5
09	210	X	237	-0-	27 B	-1104	237	2			N	-0-					5
10	217	X	44	-0-	-173 B	-1104	43	2	1	9	N	1					6
11	210	X	-0-	-0-	-210 B	-1104					N	-0-					6
12	248	X	-0-	-0-	-248 B	-1104					N	1					7

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2914	X	2526	-0-	-388 B	-0-	54	1	2465	2	N	6					174
							7	9									
02	2948	X	2948	-0-	-0- B	-0-	58	1	2815	2	N	68	177	1			65
							75	9									
03	3383	X	3383	-0-	-0- B	-0-	81	1	3236	2	N	60					125
							66	9									
04	2640	X	1444	-0-	-1196 B	-0-	79	1	1306	2	N	54					179
							59	9									
05	3162	X	1627	-0-	-1535 B	-0-	81	1	1496	2	N	45	172	1			52
							50	9									
06	3270	X	1674	-0-	-1596 B	-0-	84	1	1550	2	N	36					88
							40	9									
07	3379	X	1500	-0-	-1879 B	-0-	87	1	1360	2	N	48					136
							53	9									
08	3379	X	1625	-0-	-1754 B	-0-	80	1	1503	2	N	38					174
							42	9									
09	1680	X	1456	-0-	-224 B	-0-	78	1	1337	2	N	37					211
							41	9									
10	1736	X	1184	-0-	-552 B	-0-	65	1	1085	2	N	31					242
							34	9									
11	1680	X	144	-0-	-1536 B	-0-	143	2	1	9	N	1	177	1			66
12	1612	X	159	-0-	-1453 B	-0-	159	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 19,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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	1927 X	1927	-0-	-0- B	-0-	82	1	1815	2	N	27					77
						30	9									
02	1537 X	1536	-0-	-1 B	-0-	82	1	1428	2	N	24					101
						26	9									
03	1741 X	1741	-0-	-0- B	-0-	88	1	1639	2	N	13					114
						14	9									
04	1860 X	1839	-0-	-21 B	-0-	84	1	1719	2	N	33					147
						36	9									
05	1922 X	1840	-0-	-82 B	-0-	84	1	1713	2	N	39					186
						43	9									
06	1860 X	1701	-0-	-159 B	-0-	84	1	1617	2	N	-0-	167	1			19
07	1891 X	1757	-0-	-134 B	-0-	87	1	1617	2	N	48					67
						53	9									
08	1891 X	1834	-0-	-57 B	-0-	80	1	1724	2	N	27					94
						30	9									
09	1830 X	1817	-0-	-13 B	-0-	75	1	1733	2	N	8					102
						9	9									
10	1829 X	1590	-0-	-239 B	-0-	60	1	1516	2	N	13					115
						14	9									
11	1770 X	1373	-0-	-397 B	-0-	58	1	1287	2	N	25					140
						28	9									
12	1891 X	1558	-0-	-333 B	-0-	67	1	1483	2	N	7					147
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6850 X	6850	-0-	-0- B	-0-	1190	1	5520	2	N	127	173	1			187
						140	9									
02	6380 X	5555	-0-	-825 B	-0-	1114	1	4336	2	N	95	182	1			100
						105	9									
03	6820 X	6327	-0-	-493 B	-0-	1190	1	4944	2	N	175	173	1			102
						193	9									
04	6600 X	6514	-0-	-86 B	-0-	1152	1	5278	2	N	76					178
						84	9									
05	6820 X	4312	-0-	-2508 B	-0-	1190	1	3025	2	N	88	168	1			98
						97	9									
06	6600 X	2697	-0-	-3903 B	-0-	922	1	1744	2	N	28					126
						31	9									
07	6942 X	6942	-0-	-0- B	-0-	1190	1	5633	2	N	108	179	1			55
						119	9									
08	8386 X	8386	-0-	-0- B	-0-	1190	1	7121	2	N	68					123
						75	9									
09	7143 X	7143	-0-	-0- B	-0-	1152	1	5863	2	N	116	177	1			62
						128	9									
10	7291 X	7291	-0-	-0- B	-0-	1190	1	5999	2	N	93					155
						102	9									
11	6600 X	6136	-0-	-464 B	-0-	1152	1	4733	2	N	228	175	1			208
						251	9									
12	6820 X	6294	-0-	-526 B	-0-	1190	1	5081	2	N	21					229
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 74,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

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	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 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

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

01	33 N	33	-0-	-0-		-0-	33	1	N	-0-			28
02	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	1	N	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	1	N	-0-			28
04	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	1	N	-0-			28
05	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	1	N	-0-			28
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-			28
07	62 N	60	-0-	-2		-0-	60	1	N	-0-			28
08	792 N	792	-0-	-0-		-0-	792	1	N	-0-			28
09	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	1	N	-0-			28
10	62 N	21	-0-	-41		-0-	21	1	N	-0-			28
11	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11	1	N	-0-			28
12	17 N	17	-0-	-0-		-0-	17	1	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					140
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	515	1	9	9	N	8					148
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	868	1	17	9	N	15					163
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	981	1	13	9	N	12					175
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	760	1	15	9	N	14					189
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1172	1	11	9	N	10					199
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1142	1	17	9	N	15	187	1			27
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	16	1	11	9	N	10					37
09	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1117	1	14	9	N	13					50
10	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1027	1	11	9	N	10					60
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1060	1	11	9	N	10					70
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	1	6	9	N	5					75

TOTAL GAS PROD: 9,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	4952	-0-	-1000	-0-	190	1	4762	3	N	-0-			-0-
02	5365 X	4791	-0-	-574	-0-	246	1	4545	3	N	-0-			-0-
03	5735 X	4771	-0-	-964	-0-	205	1	4566	3	N	-0-			-0-
04	5400 X	4344	-0-	-1056	-0-	127	1	4217	3	N	-0-			-0-
05	5580 X	5403	-0-	-177	-0-	177	1	5226	3	N	-0-			-0-
06	4950 X	4289	-0-	-661	-0-	107	1	4182	3	N	-0-			-0-
07	5115 X	3958	-0-	-1157	-0-	152	1	3806	3	N	-0-			-0-
08	5394 X	5114	-0-	-280	-0-	199	1	4915	3	N	-0-			-0-
09	5220 X	3457	-0-	-1763	-0-	3457	3			N	-0-			-0-
10	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-			-0-
11	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-			-0-
12	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

01	997 X	997	-0-	-0-	-0-	38	1	959	3	N	-0-			-0-
02	958 X	958	-0-	-0-	-0-	49	1	909	3	N	-0-			-0-
03	992 X	792	-0-	-200	-0-	34	1	758	3	N	-0-			-0-
04	960 X	875	-0-	-85	-0-	25	1	850	3	N	-0-			-0-
05	1023 X	817	-0-	-206	-0-	27	1	790	3	N	-0-			-0-
06	990 X	758	-0-	-232	-0-	19	1	739	3	N	-0-			-0-
07	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	46	1	1156	3	N	-0-			-0-
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	83	1	2056	3	N	-0-			-0-
09	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-			-0-
10	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-			-0-
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-			-0-
12	5084 X	2278	-0-	-2806	-0-	2278	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ, H. WELL #: 4H RRCID -> 172420 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13000 - 13340

01	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	218	1	5465	3	N	-0-			-0-
02	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	274	1	5073	3	N	-0-			-0-
03	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	225	1	5014	3	N	-0-			-0-
04	5490 X	5224	-0-	-266	-0-	152	1	5072	3	N	-0-			-0-
05	5704 X	4126	-0-	-1578	-0-	135	1	3991	3	N	-0-			-0-
06	5520 X	4997	-0-	-523	-0-	125	1	4872	3	N	-0-			-0-
07	5704 X	4838	-0-	-866	-0-	186	1	4652	3	N	-0-			-0-
08	5394 X	4867	-0-	-527	-0-	190	1	4677	3	N	-0-			-0-
09	5220 X	4293	-0-	-927	-0-	4293	3			N	-0-			-0-
10	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3			N	-0-			-0-
11	5010 X	4942	-0-	-68	-0-	4942	3			N	-0-			-0-
12	4867 X	3474	-0-	-1393	-0-	3474	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,467 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. J. WELL #: 5H RRCID -> 173072 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13288 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3882	-0-	-1233	-0-	149	1	3733	3	N	-0-			-0-
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	253	1	4682	3	N	-0-			-0-
03	4650	X	2247	-0-	-2403	-0-	97	1	2150	3	N	-0-			-0-
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	137	1	4584	3	N	-0-			-0-
05	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	240	1	7068	3	N	-0-			-0-
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	182	1	7078	3	N	-0-			-0-
07	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	260	1	6513	3	N	-0-			-0-
08	6882	X	6695	-0-	-187	-0-	261	1	6434	3	N	-0-			-0-
09	6660	X	2068	-0-	-4592	-0-	2068	3			N	-0-			-0-
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-			-0-
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-			-0-
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	3			N	-0-			-0-
02	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	3			N	-0-			-0-
03	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3			N	-0-			-0-
04	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	3			N	-0-			-0-
05	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	13859	3			N	-0-			-0-
06	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3			N	-0-			-0-
07	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	3			N	-0-			-0-
08	13857	X	9584	-0-	-4273	-0-	9584	3			N	-0-			-0-
09	13410	X	10088	-0-	-3322	-0-	10088	3			N	-0-			-0-
10	13857	X	9448	-0-	-4409	-0-	9448	3			N	-0-			-0-
11	9450	X	9391	-0-	-59	-0-	9391	3			N	-0-			-0-
12	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11222	X	10571	-0-	-651	-0-	10571	3			N	-0-			-0-
02	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	3			N	-0-			-0-
03	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	3			N	-0-			-0-
04	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3			N	-0-			-0-
05	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			N	-0-			-0-
06	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	3			N	-0-			-0-
07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	3			N	-0-			-0-
08	10137	X	9941	-0-	-196	-0-	9941	3			N	-0-			-0-
09	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	3			N	-0-			-0-
10	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	3			N	-0-			-0-
11	9630	X	9290	-0-	-340	-0-	9290	3			N	-0-			-0-
12	10137	X	10079	-0-	-58	-0-	10079	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4250	-0-	-989	-0-	4250	3		N	-0-			-0-
02	4872 X	4036	-0-	-836	-0-	4036	3		N	-0-			-0-
03	4867 X	4355	-0-	-512	-0-	4355	3		N	-0-			-0-
04	4560 X	4238	-0-	-322	-0-	4238	3		N	-0-			-0-
05	4371 X	4278	-0-	-93	-0-	4278	3		N	-0-			-0-
06	4200 X	4010	-0-	-190	-0-	4010	3		N	-0-			-0-
07	4371 X	3718	-0-	-653	-0-	3718	3		N	-0-			-0-
08	4371 X	3864	-0-	-507	-0-	3864	3		N	-0-			-0-
09	4230 X	3873	-0-	-357	-0-	3873	3		N	-0-			-0-
10	4278 X	3572	-0-	-706	-0-	3572	3		N	-0-			-0-
11	4020 X	3717	-0-	-303	-0-	3717	3		N	-0-			-0-
12	3999 X	3608	-0-	-391	-0-	3608	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,519 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	6572 X	6558	-0-	-14	-0-	6558	3		N	-0-			-0-
02	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3		N	-0-			-0-
03	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3		N	-0-			-0-
04	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3		N	-0-			-0-
05	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3		N	-0-			-0-
06	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3		N	-0-			-0-
07	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3		N	-0-			-0-
08	7874 X	6703	-0-	-1171	-0-	6703	3		N	-0-			-0-
09	6630 X	6372	-0-	-258	-0-	6372	3		N	-0-			-0-
10	6758 X	3994	-0-	-2764	-0-	3994	3		N	-0-			-0-
11	6480 X	3302	-0-	-3178	-0-	3302	3		N	-0-			-0-
12	6696 X	1167	-0-	-5529	-0-	1167	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

01	3348 X	2766	-0-	-582	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
02	3103 X	2957	-0-	-146	-0-	2957	3		N	-0-			-0-
03	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	3032	3		N	-0-			-0-
04	3090 X	2863	-0-	-227	-0-	2863	3		N	-0-			-0-
05	3162 X	2784	-0-	-378	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
06	3060 X	2447	-0-	-613	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
07	3162 X	2476	-0-	-686	-0-	2476	3		N	-0-			-0-
08	3038 X	2944	-0-	-94	-0-	2944	3		N	-0-			-0-
09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		N	-0-			-0-
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3		N	-0-			-0-
11	2850 X	2793	-0-	-57	-0-	2793	3		N	-0-			-0-
12	3069 X	1492	-0-	-1577	-0-	1492	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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	12834 X	7639	-0-	-5195	-0-	7639	3		N	-0-			-0-
02	12006 X	8376	-0-	-3630	-0-	8376	3		N	-0-			-0-
03	9982 X	9653	-0-	-329	-0-	9653	3		N	-0-			-0-
04	9660 X	9493	-0-	-167	-0-	9493	3		N	-0-			-0-
05	9517 X	9029	-0-	-488	-0-	9029	3		N	-0-			-0-
06	9330 X	8200	-0-	-1130	-0-	8200	3		N	-0-			-0-
07	9796 X	8182	-0-	-1614	-0-	8182	3		N	-0-			-0-
08	9796 X	9586	-0-	-210	-0-	9586	3		N	-0-			-0-
09	9480 X	9199	-0-	-281	-0-	9199	3		N	-0-			-0-
10	9021 X	8322	-0-	-699	-0-	8322	3		N	-0-			-0-
11	9270 X	7669	-0-	-1601	-0-	7669	3		N	-0-			-0-
12	9579 X	6726	-0-	-2853	-0-	6726	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

01	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	2769	3		N	-0-			-0-
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3		N	-0-			-0-
03	2728 X	2691	-0-	-37	-0-	2691	3		N	-0-			-0-
04	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3		N	-0-			-0-
05	2821 X	2666	-0-	-155	-0-	2666	3		N	-0-			-0-
06	2730 X	1734	-0-	-996	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
07	2821 X	436	-0-	-2385	-0-	436	3		N	-0-			-0-
08	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3		N	-0-			-0-
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3		N	-0-			-0-
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3		N	-0-			-0-
11	3150 X	2499	-0-	-651	-0-	2499	3		N	-0-			-0-
12	3255 X	2649	-0-	-606	-0-	2649	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,213 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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641 X	7573	-0-	-2068	-0-	7573	3		N	-0-			-0-
02	9019 X	8253	-0-	-766	-0-	8253	3		N	-0-			-0-
03	9021 X	8730	-0-	-291	-0-	8730	3		N	-0-			-0-
04	8460 X	8001	-0-	-459	-0-	8001	3		N	-0-			-0-
05	8835 X	7645	-0-	-1190	-0-	7645	3		N	-0-			-0-
06	8550 X	8368	-0-	-182	-0-	8368	3		N	-0-			-0-
07	8835 X	8311	-0-	-524	-0-	8311	3		N	-0-			-0-
08	8742 X	8207	-0-	-535	-0-	8207	3		N	-0-			-0-
09	8370 X	8343	-0-	-27	-0-	8343	3		N	-0-			-0-
10	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	3		N	-0-			-0-
11	8370 X	8155	-0-	-215	-0-	8155	3		N	-0-			-0-
12	8618 X	8308	-0-	-310	-0-	8308	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

01	10602 X	9097	-0-	-1505	-0-	9097	3		N	-0-			-0-
02	9744 X	8622	-0-	-1122	-0-	8622	3		N	-0-			-0-
03	10323 X	8336	-0-	-1987	-0-	8336	3		N	-0-			-0-
04	9060 X	6872	-0-	-2188	-0-	6872	3		N	-0-			-0-
05	9207 X	6990	-0-	-2217	-0-	6990	3		N	-0-			-0-
06	8910 X	6823	-0-	-2087	-0-	6823	3		N	-0-			-0-
07	9207 X	7066	-0-	-2141	-0-	7066	3		N	-0-			-0-
08	7843 X	7247	-0-	-596	-0-	7247	3		N	-0-			-0-
09	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3		N	-0-			-0-
10	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	3		N	-0-			-0-
11	7020 X	6466	-0-	-554	-0-	6466	3		N	-0-			-0-
12	7285 X	6766	-0-	-519	-0-	6766	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

01	4588 X	3585	-0-	-1003	-0-	3585	3		N	-0-			-0-
02	4147 X	2804	-0-	-1343	-0-	2804	3		N	-0-			-0-
03	4433 X	3126	-0-	-1307	-0-	3126	3		N	-0-			-0-
04	4080 X	3880	-0-	-200	-0-	3880	3		N	-0-			-0-
05	4123 X	3895	-0-	-228	-0-	3895	3		N	-0-			-0-
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3		N	-0-			-0-
07	3999 X	3615	-0-	-384	-0-	3615	3		N	-0-			-0-
08	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3		N	-0-			-0-
09	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3		N	-0-			-0-
10	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3		N	-0-			-0-
11	4230 X	3922	-0-	-308	-0-	3922	3		N	-0-			-0-
12	4402 X	3128	-0-	-1274	-0-	3128	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,822 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 #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	5921 X	5172	-0-	-749	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
03	5983 X	5478	-0-	-505	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
04	5790 X	4352	-0-	-1438	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
05	6014 X	4816	-0-	-1198	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
06	5820 X	5029	-0-	-791	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
07	6014 X	4804	-0-	-1210	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
08	5487 X	4720	-0-	-767	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
09	5040 X	4779	-0-	-261	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
10	5208 X	4939	-0-	-269	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
11	5040 X	4600	-0-	-440	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
12	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10137	-0-	-1581	-0-	10137	3			N	-0-					-0-
02	10353	X	9497	-0-	-856	-0-	9497	3			N	-0-					-0-
03	10633	X	9646	-0-	-987	-0-	9646	3			N	-0-					-0-
04	10200	X	8974	-0-	-1226	-0-	8974	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	9173	-0-	-1119	-0-	9173	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	8505	-0-	-1305	-0-	8505	3			N	-0-					-0-
07	10137	X	8162	-0-	-1975	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8117	-0-	-1524	-0-	8117	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	7613	-0-	-1357	-0-	7613	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	7612	-0-	-1564	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	7091	-0-	-1429	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	6998	-0-	-1155	-0-	6998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,525 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6419	-0-	-122	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5961	-0-	-187	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6233	-0-	-339	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5798	-0-	-562	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5850	-0-	-722	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4983	-0-	-1227	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5874	-0-	-512	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5620	-0-	-611	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5130	-0-	-660	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5260	-0-	-1312	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5132	-0-	-538	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4559	-0-	-1300	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7378	X	7011	-0-	-367	-0-	619	1	6392	3	N	-0-					-0-
02	6786	X	6549	-0-	-237	-0-	579	1	5970	3	N	-0-					-0-
03	7254	X	6933	-0-	-321	-0-	619	1	6314	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	6732	-0-	-258	-0-	599	1	6133	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	6821	-0-	-402	-0-	619	1	6202	3	N	-0-					-0-
06	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	599	1	6206	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6860	-0-	-146	-0-	619	1	6241	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6653	-0-	-291	-0-	619	1	6034	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	6720	-0-	-90	-0-	599	1	6121	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	6776	-0-	-261	-0-	619	1	6157	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	6386	-0-	-424	-0-	599	1	5787	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	6735	-0-	-209	-0-	619	1	6116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (FRIO 2650) 89904 187 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 173367 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2653 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2012 - PLUGGED 08/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	19860	X	19860	-0-	-0-	B	-0-	775 112	1 9	18973	2	N	102	1	8				166
02	13622	X	13622	-0-	-0-	B	-0-	725 176	1 9	12721	2	N	160	178	1	1	8		147
03	16058	X	9372	-0-	-6686	B	-0-	400 57	1 9	8915	2	N	52	146	1	1	8		52
04	19770	X	11270	-0-	-8500	B	-0-	450 79	1 9	10741	2	N	72						124
05	19871	X	18557	-0-	-1314	B	-0-	775 248	1 9	17534	2	N	225	178	1	2	8		169
06	19230	X	17294	-0-	-1936	B	-0-	750 211	1 9	16333	2	N	192	177	1				184
07	16388	X	16388	-0-	-0-	B	-0-	775 187	1 9	15426	2	N	170	171	1				183
08	18569	X	16754	-0-	-1815	B	-0-	775 161	1 9	15818	2	N	146	179	1				150
09	17970	X	16479	-0-	-1491	B	-0-	750 175	1 9	15554	2	N	159	171	1				138
10	18569	X	18145	-0-	-424	B	-0-	775 186	1 9	17184	2	N	169	179	1				128
11	17594	X	17594	-0-	-0-	B	-0-	750 187	1 9	16657	2	N	170	177	1				121
12	17019	X	16943	-0-	-76	B	-0-	775 167	1 9	16001	2	N	152	178	1				95

TOTAL GAS PROD: 192,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

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	23580 X	23580	-0-	-0- B	-0-	775 155	1 9	22650	2	N	141	175	1			95
02	19377 X	19377	-0-	-0- B	-0-	725 121	1 9	18531	2	N	110					205
03	29233 X	21670	-0-	-7563 B	-0-	775 116	1 9	20779	2	N	105	173	1			137
04	32040 X	6052	-0-	-25988 B	-0-	225 42	1 9	5785	2	N	38	1	8			174
05	23591 X	22728	-0-	-863 B	-0-	625 185	1 9	21918	2	N	168	179	1			163
06	27959 X	27959	-0-	-0- B	-0-	750 217	1 9	26992	2	N	197	180	1			180
07	29852 X	29852	-0-	-0- B	-0-	775 238	1 9	28839	2	N	216	182	1			214
08	29442 X	29442	-0-	-0- B	-0-	775 218	1 9	28449	2	N	198	177	1			235
09	29769 X	29769	-0-	-0- B	-0-	750 207	1 9	28812	2	N	188	358	1			65
10	30245 X	30245	-0-	-0- B	-0-	775 292	1 9	29178	2	N	265	176	1			154
11	28890 X	28693	-0-	-197 B	-0-	750 244	1 9	27699	2	N	222	179	1			197
12	30752 X	26371	-0-	-4381 B	-0-	750 220	1 9	25401	2	N	200	360	1	3	8	34

TOTAL GAS PROD: 295,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,048

TIVOLI (GRETA SECOND) 90240 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARTIN O'CONNOR-E- WELL #: 1 RRCID -> 225443 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5045 - 5051

01	15438 #	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-					47
02	14007 #	-0-	-0-	-14007	-0-					N	-0-					47
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LONG (LOWER WILCOX) 90500 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PA PROSPECT LLC 631641
TUTTLE TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224131 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10209 - 10419

01	2573 X	18	-0-	-2555	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	24	2	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	10	-0-	10	34	10	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
07	34 X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
08	15 X	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LONG (LOWER WILCOX) //CONT.// 90500 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PA PROSPECT LLC //CONT.// 631641
TUTTLE TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229494 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10254 - 10591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-1536	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	56	-0-	56	102	56	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	78	-0-	78	180	78	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	51	-0-	51	231	51	2		Y	-0-			-0-
07	276 N	45	-0-	-231	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2013 - PLUGGED 07-11-2013

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTTLE TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230402 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10230 - 10520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ATINUM OPERATING, INC. 036059
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 27ST RRCID -> 184053 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8817 - 8826

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/11/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE (LULING 8800) //CONT.// 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 265640 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7920 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ATINUM OPERATING, INC. 036059
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

01	1550 #	1334	-0-	-216	-0-	34	1	1176	2	N	113	182	1			107
						124	9									
02	1450 #	1295	-0-	-155	-0-	129	1	1105	2	N	55					162
						61	9									
03	1426 #	1150	-0-	-276	-0-	14	1	1041	2	N	86	178	1			70
						95	9									
04	1380 #	1127	-0-	-253	-0-	969	2	158	9	N	144	179	1			35
05	1426 #	1073	-0-	-353	-0-	22	1	983	2	N	62					97
						68	9									
06	1350 #	1006	-0-	-344	-0-	22	1	883	2	N	92	172	1			17
						101	9									
07	1395 #	1069	-0-	-326	-0-	1	1	934	2	N	122					139
						134	9									
08	1178 #	882	-0-	-296	-0-	20	1	765	2	N	88	176	1			51
						97	9									
09	1140 #	1067	-0-	-73	-0-	970	2	97	9	N	88					139
10	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	35	1	835	2	N	205	175	1			169
						226	9									
11	1020 #	757	-0-	-263	-0-	684	2	73	9	N	66	173	1			62
12	1116 #	824	-0-	-292	-0-	11	1	744	2	N	63					125
						69	9									

TOTAL GAS PROD: 12,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 LYNE (QUEEN CITY) //CONT.// 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 6 RRCID -> 191198 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5930 - 5938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	5260	-0-	-568	-0-	545	1	4715	3	Y	-0-			-0-
02	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	488	1	4000	3	Y	-0-			-0-
03	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	627	1	5605	3	Y	-0-			-0-
04	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	660	1	5447	3	Y	-0-			-0-
05	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	655	1	5834	3	Y	-0-			-0-
06	6030 X	5652	-0-	-378	-0-	612	1	5040	3	Y	-0-			-0-
07	6324 X	4692	-0-	-1632	-0-	647	1	4045	3	Y	-0-			-0-
08	5394 X	3667	-0-	-1727	-0-	336	1	3331	3	Y	-0-			-0-
09	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	541	1	4790	3	Y	-0-			-0-
10	5394 X	4853	-0-	-541	-0-	526	1	4327	3	Y	-0-			-0-
11	5220 X	5177	-0-	-43	-0-	555	1	4622	3	Y	-0-			-0-
12	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	672	1	4793	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 8 RRCID -> 193192 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5954 - 5962

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 LYNE (QUEEN CITY) //CONT.// 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

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	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	122	1	1052	3	Y	-0-			-0-
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	161	1	1322	3	Y	-0-			-0-
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	143	1	1278	3	Y	-0-			-0-
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	132	1	1091	3	Y	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	80	1	708	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	75	-0-	-285	-0-	8	1	67	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	44	-0-	-328	-0-	6	1	38	3	Y	-0-			-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ATINUM OPERATING, INC. 036059
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 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	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	11	1	664	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 27ST RRCID -> 177112 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8962 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/11/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (REAGAN 10800) 90505 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 27 RRCID -> 170412 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF.10425 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/11/2012														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ATINUM OPERATING, INC. 036059
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

01	4030	13136	-0-	9106	18456	367	1	12769	2	N	-0-	169	1			12
02	3770	12199	-0-	8429	26885	1273	1	10926	2	N	-0-					12
03	4030	12435	-0-	8405	35290	161	1	12274	2	N	-0-					12
04	47675	12385	-0-	-35290	-0-	12385	2			N	-0-					12
05	12915	12915	-0-	-0-	-0-	287	1	12628	2	N	-0-					12
06	12275	12275	-0-	-0-	-0-	295	1	11980	2	N	-0-					12
07	12975	12975	-0-	-0-	-0-	13	1	12962	2	N	-0-					12
08	10900	10900	-0-	-0-	-0-	289	1	10611	2	N	-0-					12
09	12125 R	12125	-0-	-0-	-0-	12125	2			N	-0-					12
10	11835 R	11835	-0-	-0-	-0-	477	1	11358	2	N	-0-					12
11	8932 R	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					12
12	12989 #	12190	-0-	-799	-0-	190	1	12000	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 144,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ATINUM OPERATING, INC. 036059
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
ATINUM OPERATING, INC. 036059
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

01	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	38	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1508 #	1254	-0-	-254	-0-	131	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	1612 #	1160	-0-	-452	-0-	15	1	1145	2	N	-0-					-0-
04	1560 #	1014	-0-	-546	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1395 #	1110	-0-	-285	-0-	24	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	1350 #	1045	-0-	-305	-0-	25	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	1333 #	1045	-0-	-288	-0-	1	1	1044	2	N	-0-					-0-
08	1147 #	880	-0-	-267	-0-	24	1	856	2	N	-0-					-0-
09	1080 #	905	-0-	-175	-0-	1	1	904	2	N	-0-					-0-
10	1116 #	830	-0-	-286	-0-	33	1	797	2	N	-0-					-0-
11	1050 #	674	-0-	-376	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	1054 #	885	-0-	-169	-0-	14	1	871	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	976 R	976	-0-	-0-	-0-	86	1	745	3	Y	132	114	1			68
						145	9									
02	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	100	1	822	3	Y	170	149	1			89
						187	9									
03	1767 #	1035	-0-	-732	-0-	96	1	853	3	Y	78	96	1			71
						86	9									
04	1710 #	806	-0-	-904	-0-	82	1	677	3	Y	43	63	1			51
						47	9									
05	1767 #	908	-0-	-859	-0-	86	1	761	3	Y	55	77	1			29
						61	9									
06	1140 #	342	-0-	-798	-0-	32	1	262	3	Y	44	50	1			23
						48	9									
07	1178 #	496	-0-	-682	-0-	67	1	415	3	Y	13	19	1			17
						14	9									
08	1023 #	506	-0-	-517	-0-	44	1	439	3	Y	21	24	1			14
						23	9									
09	870 #	498	-0-	-372	-0-	51	1	447	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	899 #	590	-0-	-309	-0-	64	1	526	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	389	-0-	389	389	42	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	394	-0-	394	783	46	1	325	3	Y	21	14	1			7
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 8,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

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

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, N. (REAGAN -B-) //CONT.// 90506 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 179301 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10068 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457 X	1138	-0-	-319	-0-	118	1	1020	3	Y	-0-			-0-
02	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	191	1	1561	3	Y	-0-			-0-
03	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	214	1	1906	3	Y	-0-			-0-
04	2400 X	1677	-0-	-723	-0-	181	1	1496	3	Y	-0-			-0-
05	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	253	1	2246	3	Y	-0-			-0-
06	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	226	1	1858	3	Y	-0-			-0-
07	2108 X	1839	-0-	-269	-0-	253	1	1586	3	Y	-0-			-0-
08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	276	1	2734	3	Y	-0-			-0-
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	292	1	2581	3	Y	-0-			-0-
10	2511 X	1847	-0-	-664	-0-	200	1	1647	3	Y	-0-			-0-
11	2910 X	2382	-0-	-528	-0-	255	1	2127	3	Y	-0-			-0-
12	3007 X	2419	-0-	-588	-0-	297	1	2122	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 149877 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9394 - 9444

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3802					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3802					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3802					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3802					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3802					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3802					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3802					Y	-0-			-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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T.J. WELL #: 20UT RRCID -> 151659 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9352 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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.	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, T. J. WELL #: 23 RRCID -> 155884 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9322 - 9390

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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 #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 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	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.	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5115					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5115					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5115					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5115					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5115					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5115					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5115					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

01	589 N	424	-0-	-165	-0-	37	1	320	3	Y	61	52	1			31
						67	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	26	1			15
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	53	1	473	3	Y	70	48	1			37
						77	9									
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	20	30	1			27
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	Y	77	73	1			31
						85	9									
06	570 N	143	-0-	-427	-0-	9	1	70	3	Y	58	59	1			30
						64	9									
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	299	3	Y	9	19	1			20
						10	9									
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	58	1	570	3	Y	38	34	1			24
						42	9									
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	289	3	Y	-0-	24	1			-0-
10	372 N	285	-0-	-87	-0-	31	1	252	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	101	1	837	3	Y	38	25	1			13
						42	9									
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	92	1	656	3	Y	217	159	1			71
						239	9									

TOTAL GAS PROD: 5,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HOSKINS G.U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 154261 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9367 - 9767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2012 - PLUGGED 02/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

01	13640 X	12470	-0-	-1170	-0-	621	1	11731	2	Y	107	191	1			107
						118	9									
02	12992 X	10216	-0-	-2776	-0-	519	1	9590	2	Y	97					204
						107	9									
03	13888 X	11466	-0-	-2422	-0-	563	1	10792	2	Y	101	179	1			126
						111	9									
04	12480 X	11892	-0-	-588	-0-	595	1	11187	2	Y	100					226
						110	9									
05	12586 X	11950	-0-	-636	-0-	592	1	11246	2	Y	102	191	1			137
						112	9									
06	12060 X	10793	-0-	-1267	-0-	522	1	10186	2	Y	77					214
						85	9									
07	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	620	1	12429	2	Y	103	176	1			141
						113	9									
08	12276 X	12205	-0-	-71	-0-	598	1	11493	2	Y	104					245
						114	9									
09	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	607	1	11275	2	Y	89	170	1			164
						98	9									
10	12400 X	11797	-0-	-603	-0-	619	1	11121	2	Y	52					216
						57	9									
11	12000 X	10205	-0-	-1795	-0-	577	1	9574	2	Y	49	183	1			82
						54	9									
12	12400 X	11153	-0-	-1247	-0-	611	1	10485	2	Y	52					134
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 139,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-	-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	13	1	251	2	N	-0-	-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	N	-0-	-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	N	-0-	-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-	-0-
07	372 N	304	-0-	-68	-0-	14	1	290	2	N	-0-	-0-
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	16	1	305	2	N	-0-	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	-0-	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-	-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	16	1	260	2	N	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,677 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	13	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 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	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	662	1	5734	3	Y	221	225	1			134
							243	9									
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	588	1	4815	3	Y	201	208	1			127
							221	9									
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	559	1	4988	3	Y	302	243	1			186
							332	9									
04	6420	X	5521	-0-	-899	-0-	557	1	4597	3	Y	334	283	1			237
							367	9									
05	6634	X	5578	-0-	-1056	-0-	525	1	4670	3	Y	348	419	1			166
							383	9									
06	6420	X	3873	-0-	-2547	-0-	392	1	3222	3	Y	235	269	1			132
							259	9									
07	6014	X	518	-0-	-5496	-0-	47	1	293	3	Y	162	151	1			143
							178	9									
08	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	799	1	7917	3	Y	402	326	1			219
							442	9									
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	554	1	4908	3	Y	319	337	1			201
							351	9									
10	5580	X	5441	-0-	-139	-0-	541	1	4458	3	Y	402	384	1			219
							442	9									
11	8040	X	5183	-0-	-2857	-0-	516	1	4295	3	Y	338	362	1			195
							372	9									
12	8308	X	4803	-0-	-3505	-0-	574	1	4095	3	Y	122	217	1			100
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 64,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,386

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	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	691	1	5992	3	Y	-0-					-0-
02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	646	1	5290	3	Y	-0-					-0-
03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	624	1	5569	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	5470	-0-	-1010	-0-	592	1	4878	3	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6122	-0-	-574	-0-	619	1	5503	3	Y	-0-					-0-
06	6480	X	5485	-0-	-995	-0-	594	1	4891	3	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5182	-0-	-1173	-0-	714	1	4468	3	Y	-0-					-0-
08	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	657	1	6515	3	Y	-0-					-0-
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	621	1	5509	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5985	-0-	-122	-0-	648	1	5337	3	Y	-0-					-0-
11	6930	X	6051	-0-	-879	-0-	649	1	5402	3	Y	-0-					-0-
12	7161	X	5428	-0-	-1733	-0-	668	1	4760	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) //CONT.// 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	301	2	Y	-0-			-0-
02	290 N	276	-0-	-14	-0-	14	1	262	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	12	1	228	2	Y	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	10	1	198	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	2	Y	-0-			-0-
08	INC G-10	328	-0-	328	328	16	1	312	2	Y	-0-			-0-
09	477 N	149	-0-	-328	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	16	1	269	2	Y	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 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	6138 X	5219	-0-	-919	-0-	540	1	4679	3	Y	-0-			-0-
02	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	559	1	4579	3	Y	-0-			-0-
03	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	567	1	5058	3	Y	-0-			-0-
04	5550 X	4955	-0-	-595	-0-	536	1	4419	3	Y	-0-			-0-
05	5735 X	5094	-0-	-641	-0-	515	1	4579	3	Y	-0-			-0-
06	5430 X	4821	-0-	-609	-0-	522	1	4299	3	Y	-0-			-0-
07	5611 X	4309	-0-	-1302	-0-	594	1	3715	3	Y	-0-			-0-
08	5611 X	5514	-0-	-97	-0-	505	1	5009	3	Y	-0-			-0-
09	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	586	1	5188	3	Y	-0-			-0-
10	5084 X	4132	-0-	-952	-0-	447	1	3685	3	Y	-0-			-0-
11	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	631	1	5248	3	Y	-0-			-0-
12	5952 X	4059	-0-	-1893	-0-	499	1	3560	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) //CONT.// 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J.-SOG WELL #: 1 RRCID -> 192422 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10668 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761			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-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

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 LYNE NE. (HOCKLEY) //CONT.// 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE - PVOG WELL #: 9 RRCID -> 243871 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 2125 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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
FIVE-JAB, INC. 271310
KATZFEY WELL #: 1 RRCID -> 229878 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2822 - 2823

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

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 //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. F. LAMBERT WELL #: 50 RRCID -> 241971 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5649 - 5656

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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 //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 34 RRCID -> 268198 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5653 - 5659

06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
07	2418	X	613	-0-	-1805	-0-	613	1	N	-0-			-0-
08	2418	X	327	-0-	-2091	-0-	327	1	N	-0-			-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/22/2013

TOTAL GAS PROD: 940 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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (2830) //CONT.// 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3550) //CONT.// 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 9 RRCID -> 244752 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4038 - 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	744 X	600	-0-	-144	-0-	600	1			N	-0-					-0-
02	696 X	521	-0-	-175	-0-	521	1			N	-0-					-0-
03	620 X	498	-0-	-122	-0-	357	1	141	9	N	128	111	0			17
04	600 X	573	-0-	-27	-0-	404	1	169	2	N	-0-	17	0			-0-
05	620 X	551	-0-	-69	-0-	322	1	229	2	N	-0-					-0-
06	570 X	154	-0-	-416	-0-	131	1	23	2	N	-0-					-0-
07	558 X	200	-0-	-358	-0-	200	1			N	-0-					-0-
08	589 X	481	-0-	-108	-0-	481	1			N	-0-					-0-
09	570 X	374	-0-	-196	-0-	374	1			N	-0-					-0-
10	558 X	384	-0-	-174	-0-	314	1	70	2	N	-0-					-0-
11	480 X	278	-0-	-202	-0-	278	1			N	-0-					-0-
12	496 X	390	-0-	-106	-0-	390	1			N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10577 07/09/2013

TOTAL GAS PROD: 5,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

01	403 N	133	-0-	-270	-0-	133	1			N	-0-					-0-
02	203 N	41	-0-	-162	-0-	41	1			N	-0-					-0-
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	1			N	-0-					-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	240	1	101	2	N	-0-					-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	217	1	154	2	N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	237	1	41	2	N	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	1			N	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 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	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	1			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	1			N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 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: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
COPANO GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205798 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3668 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	395	-0-	395 B	395	306	1	89	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	395					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	133	-0-	133 B	528	91	1	42	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	528					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	528					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	528					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	528					N	-0-					-0-
08	528	X	-0-	-0-	-528 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2012 - P&A 12-17-12

TOTAL GAS PROD: 528 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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	1736 X	681	-0-	-1055	-0-	681	1			Y	-0-			-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	1			Y	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			Y	-0-			-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	609	1	168	2	Y	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	466	1	227	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	253	-0-	-377	-0-	225	1	28	2	Y	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			Y	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-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: 4,030 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	651	N	352	-0-	-299	-0-	352	1			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	542	1	227	2	N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	539	1	384	2	N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	683	1	119	2	N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-					-0-
08	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	1			N	-0-					-0-
09	810	N	563	-0-	-247	-0-	563	1			N	-0-					-0-
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	515	1	115	2	N	-0-					-0-
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	1			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,238 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	651	N	285	-0-	-366	-0-	285	1			N	-0-					-0-
02	319	N	266	-0-	-53	-0-	266	1			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	972	1	407	2	N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1081	1	769	2	N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1020	1	177	2	N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1			N	-0-					-0-
08	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	1242	1			N	-0-					-0-
09	1200	N	589	-0-	-611	-0-	589	1			N	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1310	1	293	2	N	-0-					-0-
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	1			N	-0-					-0-
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,290 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 97 RRCID -> 174145 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4035 - 4046

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/29/2012 - W/O TO #02874 #97

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	1023	N	762	-0-	-261	-0-	762	1			Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	1			Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	1			Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	638	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	607	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	706	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	1			Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	1			Y	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	1			Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	746	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	588	-0-	-222	-0-	588	1			Y	-0-					-0-
12	868	N	311	-0-	-557	-0-	252	1	59	9	Y	54	48	0			6

TOTAL GAS PROD: 8,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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.	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

01	434 N	233	-0-	-201	-0-	233	1			N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-			-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	1			N	-0-			-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	158	1	66	2	N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	149	1	106	2	N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	215	1	37	2	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-			-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	1			N	-0-			-0-
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	1			N	-0-			-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	162	1	36	2	N	-0-			-0-
11	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	1			N	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,597 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	527 N	300	-0-	-227	-0-	300	1			N	-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
03	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	1			N	-0-					-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	305	1	128	2	N	-0-					-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	359	1	255	2	N	-0-					-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	403	1	70	2	N	-0-					-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
08	620 N	387	-0-	-233	-0-	387	1			N	-0-					-0-
09	480 N	351	-0-	-129	-0-	351	1			N	-0-					-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	309	1	69	2	N	-0-					-0-
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	1			N	-0-					-0-
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

01	558 N	292	-0-	-266	-0-	292	1			N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
03	372 N	269	-0-	-103	-0-	269	1			N	-0-					-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	286	1	120	2	N	-0-					-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	262	1	187	2	N	-0-					-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	378	1	66	2	N	-0-					-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	1			N	-0-					-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	433	1	97	2	N	-0-					-0-
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	1			N	-0-					-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,010 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	537	-0-	-424	-0-	537	1			N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 65 RRCID -> 221859 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4122 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/29/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 105 RRCID -> 229790 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4138 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	471	-0-	-397	-0-	471	1			N	-0-					-0-
02	319	N	268	-0-	-51	-0-	268	1			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	392	1	164	2	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	287	1	204	2	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	395	1	68	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-
08	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	1			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	441	1	99	2	N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 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 #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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
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	9300	X	216	-0-	-9084	-0-	216	1			N	-0-					-0-
02	8700	X	169	-0-	-8531	-0-	169	1			N	-0-					-0-
03	9300	X	209	-0-	-9091	-0-	209	1			N	-0-					-0-
04	9000	X	332	-0-	-8668	-0-	234	1	98	2	N	-0-					-0-
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	663	1	472	2	N	-0-					-0-
06	934	X	934	-0-	-0-	-0-	796	1	138	2	N	-0-					-0-
07	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					-0-
08	1147	X	354	-0-	-793	-0-	354	1			N	-0-					-0-
09	1110	X	100	-0-	-1010	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	X	380	-0-	-1635	-0-	380	1			N	-0-					-0-
02	1885	X	176	-0-	-1709	-0-	176	1			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
03	272	X	189	-0-	-83	-0-	189	1			N	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

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	1950	X	281	-0-	-1669	-0-	281	1			N	-0-					-0-
07	4650	X	806	-0-	-3844	-0-	806	1			N	-0-					-0-
08	4650	X	814	-0-	-3836	-0-	814	1			N	-0-					-0-
09	4500	X	841	-0-	-3659	-0-	841	1			N	-0-					-0-
10	4650	X	748	-0-	-3902	-0-	748	1			N	-0-					-0-
11	4500	X	597	-0-	-3903	-0-	597	1			N	-0-					-0-
12	4650	X	698	-0-	-3952	-0-	698	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,785 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	489	-0-	-317	-0-	489	1			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	948	1	398	2	N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1024	1	728	2	N	-0-					-0-
06	870	N	178	-0-	-692	-0-	152	1	26	2	N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					-0-
08	1705	N	1110	-0-	-595	-0-	1110	1			N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	1			N	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1063	1	238	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	1028	1			N	-0-					-0-
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1035	1	1	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,659 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
02	1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-			N	-0-			-0-
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-
05	459 X	-0-	-0-	-459	-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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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(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

01	961 X	647	-0-	-314	-0-	647	1		N	-0-			-0-
02	899 X	702	-0-	-197	-0-	702	1		N	-0-			-0-
03	682 X	673	-0-	-9	-0-	673	1		N	-0-			-0-
04	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	735	1	308 2	N	-0-			-0-
05	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	789	1	562 2	N	-0-			-0-
06	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1022	1	177 2	N	-0-			-0-
07	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	1		N	-0-			-0-
08	1364 X	1080	-0-	-284	-0-	1080	1		N	-0-			-0-
09	1320 X	821	-0-	-499	-0-	821	1		N	-0-			-0-
10	1364 X	903	-0-	-461	-0-	738	1	165 2	N	-0-			-0-
11	1200 X	706	-0-	-494	-0-	706	1		N	-0-			-0-
12	1085 X	620	-0-	-465	-0-	620	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,761 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	1023	X	631	-0-	-392	-0-	631	1			N	-0-					-0-
02	957	X	612	-0-	-345	-0-	612	1			N	-0-					-0-
03	961	X	264	-0-	-697	-0-	264	1			N	-0-					-0-
04	600	X	466	-0-	-134	-0-	328	1	138	2	N	-0-					-0-
05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	647	1	460	2	N	-0-					-0-
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	692	1	120	2	N	-0-					-0-
07	651	X	177	-0-	-474	-0-	177	1			N	-0-					-0-
08	1116	X	459	-0-	-657	-0-	459	1			N	-0-					-0-
09	1080	X	723	-0-	-357	-0-	723	1			N	-0-					-0-
10	1116	X	465	-0-	-651	-0-	380	1	85	2	N	-0-					-0-
11	810	X	253	-0-	-557	-0-	253	1			N	-0-					-0-
12	744	X	690	-0-	-54	-0-	690	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,659 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 X	1207	-0-	-250	-0-	1207	1			N	-0-			-0-
02	1363 X	1318	-0-	-45	-0-	1318	1			N	-0-			-0-
03	1395 X	759	-0-	-636	-0-	759	1			N	-0-			-0-
04	1260 X	1215	-0-	-45	-0-	856	1	359	2	N	-0-			-0-
05	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	1551	1	1104	2	N	-0-			-0-
06	1350 X	1007	-0-	-343	-0-	858	1	149	2	N	-0-			-0-
07	1395 X	570	-0-	-825	-0-	570	1			N	-0-			-0-
08	2666 X	123	-0-	-2543	-0-	123	1			N	-0-			-0-
09	2580 X	1583	-0-	-997	-0-	1583	1			N	-0-			-0-
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	3342	1	748	2	N	-0-			-0-
11	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	1			N	-0-			-0-
12	1643 X	777	-0-	-866	-0-	777	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	327	-0-	-1874	-0-	327	1			N	-0-			-0-
02	2059 X	687	-0-	-1372	-0-	687	1			N	-0-			-0-
03	1333 X	111	-0-	-1222	-0-	111	1			N	-0-			-0-
04	600 X	133	-0-	-467	-0-	94	1	39	2	N	-0-			-0-
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	1			N	-0-			-0-
10	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1392	1	312	2	N	-0-			-0-
11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	1			N	-0-			-0-
12	899 X	798	-0-	-101	-0-	798	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,758 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	589	X	279	-0-	-310	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	464	X	247	-0-	-217	-0-	247	1			N	-0-					-0-
03	496	X	303	-0-	-193	-0-	303	1			N	-0-					-0-
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	301	1	83	2	N	-0-					-0-
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	303	1	148	2	N	-0-					-0-
06	300	X	289	-0-	-11	-0-	257	1	32	2	N	-0-					-0-
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	1			N	-0-					-0-
08	465	X	434	-0-	-31	-0-	434	1			N	-0-					-0-
09	450	X	414	-0-	-36	-0-	414	1			N	-0-					-0-
10	465	X	422	-0-	-43	-0-	376	1	46	2	N	-0-					-0-
11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-					-0-
12	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1009	-0-	-1223	-0-	1009	1			N	-0-					-0-
02	1334	X	969	-0-	-365	-0-	969	1			N	-0-					-0-
03	1364	X	918	-0-	-446	-0-	918	1			N	-0-					-0-
04	1050	X	508	-0-	-542	-0-	358	1	150	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	999	-0-	-86	-0-	584	1	415	2	N	-0-					-0-
06	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1269	1	220	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	733	-0-	-290	-0-	733	1			N	-0-					-0-
08	992	X	614	-0-	-378	-0-	614	1			N	-0-					-0-
09	1500	X	640	-0-	-860	-0-	640	1			N	-0-					-0-
10	1550	X	463	-0-	-1087	-0-	378	1	85	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	495	-0-	-1005	-0-	495	1			N	-0-					-0-
12	744	X	6	-0-	-738	-0-	6	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	160	-0-	-1297	-0-	160	1			N	-0-					-0-
02	1363	X	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-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	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	326	1	73	2	N	-0-					-0-
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	200	1	1	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	682 X	361	-0-	-321	-0-	361	1			N	-0-			-0-
02	638 X	390	-0-	-248	-0-	390	1			N	-0-			-0-
03	558 X	406	-0-	-152	-0-	406	1			N	-0-			-0-
04	616 X	616	-0-	-0-	-0-	434	1	182	2	N	-0-			-0-
05	780 X	780	-0-	-0-	-0-	456	1	324	2	N	-0-			-0-
06	678 X	678	-0-	-0-	-0-	578	1	100	2	N	-0-			-0-
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-			-0-
08	775 X	464	-0-	-311	-0-	464	1			N	-0-			-0-
09	750 X	439	-0-	-311	-0-	439	1			N	-0-			-0-
10	775 X	766	-0-	-9	-0-	626	1	140	2	N	-0-			-0-
11	690 X	626	-0-	-64	-0-	626	1			N	-0-			-0-
12	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

01	1178 X	787	-0-	-391	-0-	787	1			N	-0-			-0-
02	1015 X	690	-0-	-325	-0-	690	1			N	-0-			-0-
03	1085 X	723	-0-	-362	-0-	723	1			N	-0-			-0-
04	851 X	851	-0-	-0-	-0-	667	1	184	2	N	-0-			-0-
05	916 X	916	-0-	-0-	-0-	616	1	300	2	N	-0-			-0-
06	815 X	815	-0-	-0-	-0-	723	1	92	2	N	-0-			-0-
07	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	1			N	-0-			-0-
08	930 X	827	-0-	-103	-0-	827	1			N	-0-			-0-
09	900 X	855	-0-	-45	-0-	855	1			N	-0-			-0-
10	930 X	857	-0-	-73	-0-	764	1	93	2	N	-0-			-0-
11	810 X	594	-0-	-216	-0-	594	1			N	-0-			-0-
12	899 X	766	-0-	-133	-0-	718	1	48	9	N	44	39	0	5

TOTAL GAS PROD: 9,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 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	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	1			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	80	1	33	2	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	78	1	55	2	N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	99	1	17	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	1			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	301	-0-	-381	-0-	301	1			N	-0-					-0-
02	406 X	259	-0-	-147	-0-	259	1			N	-0-					-0-
03	434 X	250	-0-	-184	-0-	250	1			N	-0-					-0-
04	300 X	269	-0-	-31	-0-	211	1	58	2	N	-0-					-0-
05	324 X	324	-0-	-0-	-0-	218	1	106	2	N	-0-					-0-
06	300 X	284	-0-	-16	-0-	252	1	32	2	N	-0-					-0-
07	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					-0-
08	310 X	294	-0-	-16	-0-	294	1			N	-0-					-0-
09	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
10	310 X	303	-0-	-7	-0-	270	1	33	2	N	-0-					-0-
11	270 X	93	-0-	-177	-0-	93	1			N	-0-					-0-
12	310 X	212	-0-	-98	-0-	170	1	42	9	N	38	34	0			4

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OCONNOR, THOMAS -C- WELL #: 1G RRCID -> 038256 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4901 - 4905

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

01	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	1			N	-0-					-0-
02	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	1			N	-0-					-0-
03	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	1			N	-0-					-0-
04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2164	1	599	2	N	-0-					-0-
05	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2049	1	997	2	N	-0-					-0-
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2410	1	306	2	N	-0-					-0-
07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	1			N	-0-					-0-
08	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	1			N	-0-					-0-
09	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	1			N	-0-					-0-
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2498	1	305	2	N	-0-					-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	1			N	-0-					-0-
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2253	1	23	9	N	21	19	0			2

TOTAL GAS PROD: 31,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 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	899 X	464	-0-	-435	-0-	464	1			N	-0-					-0-
02	841 X	422	-0-	-419	-0-	422	1			N	-0-					-0-
03	930 X	420	-0-	-510	-0-	420	1			N	-0-					-0-
04	900 X	669	-0-	-231	-0-	471	1	198	2	N	-0-					-0-
05	930 X	734	-0-	-196	-0-	429	1	305	2	N	-0-					-0-
06	533 X	533	-0-	-0-	-0-	454	1	79	2	N	-0-					-0-
07	465 X	438	-0-	-27	-0-	438	1			N	-0-					-0-
08	744 X	492	-0-	-252	-0-	492	1			N	-0-					-0-
09	720 X	465	-0-	-255	-0-	465	1			N	-0-					-0-
10	744 X	531	-0-	-213	-0-	434	1	97	2	N	-0-					-0-
11	540 X	426	-0-	-114	-0-	426	1			N	-0-					-0-
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 261105 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4891 - 4952

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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	1209	X	914	-0-	-295	-0-	708	1	206	3	N	-0-					-0-
02	1798	X	1033	-0-	-765	-0-	605	1	428	3	N	-0-					-0-
03	1922	X	983	-0-	-939	-0-	671	1	312	3	N	-0-					-0-
04	1860	X	1195	-0-	-665	-0-	890	1	305	3	N	-0-					-0-
05	1116	X	667	-0-	-449	-0-	369	1	298	3	N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-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: 4,792 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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 -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	783	-0-	-2596	-0-	606	1	177	3	N	-0-			-0-
02	2204 X	-0-	-0-	-2204	-0-					N	-0-			-0-
03	2108 X	310	-0-	-1798	-0-	310	1			N	-0-			-0-
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			-0-
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-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: 1,093 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	5418 X	694	-0-	-4724	-0-	537	1	157	3	N	-0-			-0-
02	11223 X	2695	-0-	-8528	-0-	1577	1	1118	3	N	-0-			-0-
03	11997 X	2511	-0-	-9486	-0-	1713	1	798	3	N	-0-			-0-
04	11610 X	2364	-0-	-9246	-0-	1761	1	603	3	N	-0-			-0-
05	11997 X	3506	-0-	-8491	-0-	1939	1	1567	3	N	-0-			-0-
06	11610 X	2621	-0-	-8989	-0-	1756	1	865	3	N	-0-			-0-
07	11997 X	3290	-0-	-8707	-0-	2278	1	1012	3	N	-0-			-0-
08	11997 X	2577	-0-	-9420	-0-	1741	1	836	3	N	-0-			-0-
09	11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-			-0-
10	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-			-0-
11	11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-			-0-
12	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,258 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

01	2759 #	213	-0-	-2546	-0-	165	1	48	3	N	-0-			-0-
02	2581 #	92	-0-	-2489	-0-	54	1	38	3	N	-0-			-0-
03	1705 #	290	-0-	-1415	-0-	198	1	92	3	N	-0-			-0-
04	1020 #	212	-0-	-808	-0-	158	1	54	3	N	-0-			-0-
05	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	779	1	629	3	N	-0-			-0-
06	1604 R	1604	-0-	-0-	-0-	1173	1	431	3	N	-0-			-0-
07	508 R	508	-0-	-0-	-0-	447	1	61	3	N	-0-			-0-
08	1395 #	982	-0-	-413	-0-	663	1	319	3	N	-0-			-0-
09	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
10	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
11	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,309 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 8 RRCID -> 252459 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4973 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	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	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	14B2 EXT	-0-	-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 (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

01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	1		N	-0-		-0-
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-				N	-0-		-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	1			N	-0-					-0-
02	493	N	298	-0-	-195	-0-	298	1			N	-0-					-0-
03	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	1			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	495	1	208	2	N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	445	1	316	2	N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	224	1	39	2	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					-0-
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	1			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	448	1	100	2	N	-0-					-0-
11	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	1			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			-0-
02	1827 #	-0-	-0-	-1827	-0-			N	-0-			-0-
03	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 (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

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-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 5306 - 5311

01	1891 X	142	-0-	-1749	-0-	142	1		N	-0-			-0-
02	1769 X	10	-0-	-1759	-0-	10	1		N	-0-			-0-
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 109 U RRCID -> 136937 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5298

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2013 - WORKOVER TO #02586#109

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
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 4-T RRCID -> 137860 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

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.	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 (5350 SAND) //CONT.// 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 257644 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 5262 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	179	-0-	-2363	-0-	179	1			N	-0-					-0-
02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	134	1	1	2	N	-0-					-0-
04	930 #	92	-0-	-838	-0-	65	1	27	2	N	-0-					-0-
05	620 #	68	-0-	-552	-0-	40	1	28	2	N	-0-					-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-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: 608 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	359	-0-	-1470	-0-	278	1	81	3	N	-0-					-0-
02	1711 #	-0-	-0-	-1711	-0-					N	-0-					-0-
03	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 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-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 99 RRCID -> 267171 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5444 - 5452

09	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			N	-0-		-0-
10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	-0-		-0-
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			N	-0-		-0-
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	-0-		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 03662 04/15/2013

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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 46 RRCID -> 254846 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5386 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/16/2012 - W/O TO #08874#W346A

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3317 X	241	-0-	-3076	-0-	241	1			N	-0-			-0-
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-			-0-
03	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-			-0-
04	1440 X	322	-0-	-1118	-0-	227	1	95	2	N	-0-			-0-
05	961 X	473	-0-	-488	-0-	276	1	197	2	N	-0-			-0-
06	270 X	154	-0-	-116	-0-	131	1	23	2	N	-0-			-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
09	450 X	204	-0-	-246	-0-	204	1			N	-0-			-0-
10	818 X	818	-0-	-0-	-0-	668	1	150	2	N	-0-			-0-
11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-			-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,277 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 3G RRCID -> 206510 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5340 - 5392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/05/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5425 SAND) //CONT.// 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-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

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-

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-

LAMBERT, M. F. WELL #: 147 RRCID -> 182043 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5458 - 5462

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/08/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5440) //CONT.// 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 1G RRCID -> 227854 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5444 - 5450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2012

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-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

01	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-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-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2356 #	692	-0-	-1664	-0-	692	1			N	-0-			-0-
02	1392 #	907	-0-	-485	-0-	907	1			N	-0-			-0-
03	1302 #	956	-0-	-346	-0-	956	1			N	-0-			-0-
04	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	707	1	297	2	N	-0-			-0-
05	961 #	601	-0-	-360	-0-	351	1	250	2	N	-0-			-0-
06	930 #	478	-0-	-452	-0-	407	1	71	2	N	-0-			-0-
07	961 #	212	-0-	-749	-0-	212	1			N	-0-			-0-
08	1023 #	196	-0-	-827	-0-	196	1			N	-0-			-0-
09	990 #	173	-0-	-817	-0-	173	1			N	-0-			-0-
10	589 #	201	-0-	-388	-0-	164	1	37	2	N	-0-			-0-
11	480 #	143	-0-	-337	-0-	143	1			N	-0-			-0-
12	217 #	23	-0-	-194	-0-	23	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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 (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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 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	1891 #	1450	-0-	-441	-0-	1450 1		N	-0-			-0-
02	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272 1		N	-0-			-0-
03	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1387 1		N	-0-			-0-
04	1656 R	1656	-0-	-0-	-0-	1297 1	359 2	N	-0-			-0-
05	1833 R	1833	-0-	-0-	-0-	1233 1	600 2	N	-0-			-0-
06	1410 #	1100	-0-	-310	-0-	976 1	124 2	N	-0-			-0-
07	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
08	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			-0-
09	1770 #	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			-0-
10	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			-0-
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,698 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37758	788	-0-	-36970	-0-	610	1	178	3	N	-0-			-0-
02	35322	753	-0-	-34569	-0-	561	1	192	3	N	-0-			-0-
03	37758	665	-0-	-37093	-0-	552	1	113	3	N	-0-			-0-
04	36540	658	-0-	-35882	-0-	567	1	91	3	N	-0-			-0-
05	37758	833	-0-	-36925	-0-	599	1	234	3	N	-0-			-0-
06	694 R	694	-0-	-0-	-0-	564	1	130	3	N	-0-			-0-
07	806 #	751	-0-	-55	-0-	615	1	136	3	N	-0-			-0-
08	837 #	268	-0-	-569	-0-	204	1	64	3	N	-0-			-0-
09	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
10	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,410 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-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-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 78 RRCID -> 261170 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6522

01	7 #	-0-	-0-	-7	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/21/2012

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	1		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: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6550) 90534 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 18 RRCID -> 267299 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6500 - 6503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2446	-0-	2446	2446	2446	1			N	-0-			-0-
04	0	2395	-0-	2395	4841	2395	1			N	-0-			-0-
05	0	1556	-0-	1556	6397	1197	1	359	2	N	-0-			-0-
06	0	202	-0-	202	6599	202	1			N	-0-			-0-
07	0	888	-0-	888	7487	888	1			N	-0-			-0-
08	0	457	-0-	457	7944	457	1			N	-0-			-0-
09	0	397	-0-	397	8341	397	1			N	-0-			-0-
10	0	321	-0-	321	8662	321	1			N	-0-			-0-
11	0	91	-0-	91	8753	91	1			N	-0-			-0-
12	0	55	-0-	55	8808	55	1			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10425 01/26/2013

TOTAL GAS PROD: 8,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6600) 90534 925 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 257657 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6462 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 #	971	-0-	-2997	-0-	971	1			N	-0-			-0-
02	905 R	905	-0-	-0-	-0-	905	1			N	-0-			-0-
03	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	1040	1			N	-0-			-0-
04	1770 #	1574	-0-	-196	-0-	1109	1	465	2	N	-0-			-0-
05	1178 #	844	-0-	-334	-0-	493	1	351	2	N	-0-			-0-
06	1020 #	235	-0-	-785	-0-	200	1	35	2	N	-0-			-0-
07	1054 #	488	-0-	-566	-0-	488	1			N	-0-			-0-
08	1612 #	440	-0-	-1172	-0-	440	1			N	-0-			-0-
09	1560 #	454	-0-	-1106	-0-	454	1			N	-0-			-0-
10	837 #	630	-0-	-207	-0-	515	1	115	2	N	-0-			-0-
11	480 #	469	-0-	-11	-0-	469	1			N	-0-			-0-
12	496 #	209	-0-	-287	-0-	209	1			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/11/2013

TOTAL GAS PROD: 8,259 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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

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

01	2232 X	1475	-0-	-757	-0-	1475	1			N	-0-					-0-
02	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	1			N	-0-					-0-
03	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	1			N	-0-					-0-
04	1500 X	1462	-0-	-38	-0-	1145	1	317	2	N	-0-					-0-
05	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1195	1	582	2	N	-0-					-0-
06	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1419	1	180	2	N	-0-					-0-
07	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	1			N	-0-					-0-
08	1767 X	1673	-0-	-94	-0-	1673	1			N	-0-					-0-
09	1710 X	1683	-0-	-27	-0-	1683	1			N	-0-					-0-
10	1767 X	1674	-0-	-93	-0-	1492	1	182	2	N	-0-					-0-
11	1620 X	1226	-0-	-394	-0-	1185	1	41	9	N	37	32	0			5
12	1736 X	1405	-0-	-331	-0-	1362	1	43	9	N	39	39	0			5

TOTAL GAS PROD: 18,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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
04	5275 X	-0-	-0-	-5275	-0-					N	-0-					-0-
05	32705 X	11636	-0-	-21069	-0-	8836	1	2576	2	N	204	184	0			20
						224	9									
06	31650 X	6634	-0-	-25016	-0-	5791	1	746	2	N	88	96	0			12
						97	9									
07	32705 X	3149	-0-	-29556	-0-	2867	1	240	2	N	38	44	0			6
						42	9									
08	32705 X	1589	-0-	-31116	-0-	1353	1	195	2	N	37	36	0			7
						41	9									
09	31650 X	291	-0-	-31359	-0-	237	1	48	2	N	5	10	0			2
						6	9									
10	32705 X	-0-	-0-	-32705	-0-					N	-0-	2	0			-0-
11	31650 X	-0-	-0-	-31650	-0-					N	-0-					-0-
12	32705 X	-0-	-0-	-32705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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-

TOMCAT (OLMOS) 90630 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAGGIE GU WELL #: 1H RRCID -> 240168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13865 - 14030

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2013 - PLUGGED 08-13-2013

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 181766 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9280 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		137
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125 1	12 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_____ 06/06/2012 - PLUGGED 06/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
HICKS, C. R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 115009 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 5416 - 5424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2012 - PLUGGED 06/11/12

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (7700 YEGUA) //CONT.// 90792 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
LOUIS TITTIZER GAS UNIT WELL #: 1AU RRCID -> 148400 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7775 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - PLUGGED 03-14-2013

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2716	-0-	-880	-0-	1790	1	817	2	N	99					223
						109	9									
02	3190 #	2343	-0-	-847	-0-	234	1	1940	2	N	154	182	1			195
						169	9									
03	3495 R	3495	-0-	-0-	-0-	234	1	3064	2	N	179	174	1			200
						197	9									
04	3276 R	3276	-0-	-0-	-0-	294	1	2833	2	N	135					335
						149	9									
05	3381 R	3381	-0-	-0-	-0-	310	1	2975	2	N	87	177	1			245
						96	9									
06	3390 #	3250	-0-	-140	-0-	300	1	2832	2	N	107	176	1			176
						118	9									
07	3503 #	3226	-0-	-277	-0-	310	1	2786	2	N	118					294
						130	9									
08	3503 #	2802	-0-	-701	-0-	310	1	2387	2	N	95	173	1			216
						105	9									
09	3270 #	2999	-0-	-271	-0-	300	1	2583	2	N	105	176	1			145
						116	9									
10	3379 #	2630	-0-	-749	-0-	298	1	2176	2	N	142	179	1			108
						156	9									
11	3240 #	2635	-0-	-605	-0-	295	1	2194	2	N	133					241
						146	9									
12	3224 #	1954	-0-	-1270	-0-	293	1	1576	2	N	77	178	1			140
						85	9									

TOTAL GAS PROD: 34,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,431

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 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P&A 03-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K.R. MILLER UNIT NO. 1 WELL #: 1ST RRCID -> 230539 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

DUNE OPERATING COMPANY 232883
LOUIS TITTIZER GAS UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 150711 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8993 - 9022

01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					227
02	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	143	1	9686	2	N	8					235
						9	9									
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					235
04	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	195	1	8169	2	N	19	192	1			62
						21	9									
05	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					62
06	10170 X	983	-0-	-9187	-0-	165	1	818	2	N	-0-					62
07	10509 X	249	-0-	-10260	-0-	15	1	234	2	N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					62
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					62
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					62
12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	30	1	2754	2	N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - PLUGGED 03-14-2013

TOTAL GAS PROD: 22,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

01	13237 X	8735	-0-	-4502	-0-	8651	2	84	9	N	76	32	8			130
02	12383 X	5316	-0-	-7067	-0-	5295	2	21	9	N	19	15	8			134
03	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					134
04	10560 X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-	134	1			-0-
05	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
06	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
07	5704 X	-0-	-0-	-5704	-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: 14,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) //CONT.// 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 1 RRCID -> 141510 COMPL. DATE 04/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B DENY	2457	-0-	2457	2457	2432	4	25	9	N	23					27
08	14B DENY	2619	-0-	2619	5076	2580	4	39	9	N	35					62
09	5076 X	-0-	-0-	-5076	-0-					N	-0-					62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					62
12	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	8937	2	141	9	N	128					190

TOTAL GAS PROD: 14,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

TRAIN WRECK (2200) 90915 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
BISHOP PETROLEUM INC. 072547
O'CONNOR "G" WELL #: 1 RRCID -> 185670 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2190 - 2214

01	4030	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	3770	-0-	-0-	-3770	-0-					N	-0-					-0-
03	4030	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
04	3060 #	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	1860 #	-0-	-0-	-1860	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012 - PLUGGED 09/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7060	7060	-0-	-0-	11794	90 30	1 9	6940	2	N	27					62
02	5375	5375	-0-	-0-	11794	68 39	1 9	5268	2	N	35					97
03	2015	7204	-0-	5189	16983	85 21	1 9	7098	2	N	19					116
04	1950	6578	-0-	4628	21611	81 22	1 9	6475	2	N	20					136
05	27971	6360	-0-	-21611	-0-	82 28	1 9	6250	2	N	25					161
06	6168	6168	-0-	-0-	-0-	86 20	1 9	6062	2	N	18					179
07	6413	6413	-0-	-0-	-0-	101 17	1 9	6295	2	N	15					194
08	6701	6701	-0-	-0-	-0-	112 17	1 9	6572	2	N	15	171	1			38
09	5980	5980	-0-	-0-	-0-	95 28	1 9	5857	2	N	25					63
10	5799	5799	-0-	-0-	-0-	98 23	1 9	5678	2	N	21					84
11	7289	7289	-0-	-0-	-0-	119 42	1 9	7128	2	N	38					122
12	2015	1180	-0-	-835	-0-	105 51	1 9	1024	2	N	46					168

TOTAL GAS PROD: 72,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	7831			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7831			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7831			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7831			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7831			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7831			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7831			N	NO RPT			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			39
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			39
03	14B DENY	21	-0-	21	21	21	3		N	-0-			39
04	14B DENY	15	-0-	15	36	15	3		N	-0-			39
05	14B DENY	14	-0-	14	50	14	3		N	-0-			39
06	14B DENY	10	-0-	10	60	10	3		N	-0-			39
07	14B DENY	16	-0-	16	76	16	3		N	-0-			39
08	14B DENY	12	-0-	12	88	12	3		N	-0-			39
09	14B2 EXT	12	-0-	12	100	12	3		N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA 91677 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 249298 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 500 - 4427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2008

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
PETTUS I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 161778 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 1317 PERF. 1237 - 1240

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TULETA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166358 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1177 - 1183

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

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 (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	6634 X	6214	-0-	-420	-0-	564	1	5650	2	N	-0-			-0-
02	6119 X	5738	-0-	-381	-0-	396	1	5342	2	N	-0-			-0-
03	6541 X	6028	-0-	-513	-0-	277	1	5751	2	N	-0-			-0-
04	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	1108	1	5864	2	N	-0-			-0-
05	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	609	1	6363	2	N	-0-			-0-
06	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	632	1	6193	2	N	-0-			-0-
07	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	627	1	6362	2	N	-0-			-0-
08	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-			-0-
09	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	2465	1	6691	2	N	-0-			-0-
10	6634 X	6528	-0-	-106	-0-	602	1	5926	2	N	-0-			-0-
11	6420 X	6321	-0-	-99	-0-	721	1	5600	2	N	-0-			-0-
12	6634 X	6430	-0-	-204	-0-	708	1	5722	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

01	961 X	908	-0-	-53	-0-	82	1	826	2	N	-0-			91
02	899 X	795	-0-	-104	-0-	55	1	740	2	N	-0-			91
03	961 X	844	-0-	-117	-0-	39	1	805	2	N	-0-			91
04	870 X	740	-0-	-130	-0-	118	1	622	2	N	-0-			91
05	899 X	740	-0-	-159	-0-	65	1	675	2	N	-0-			91
06	870 X	635	-0-	-235	-0-	59	1	576	2	N	-0-			91
07	837 X	782	-0-	-55	-0-	70	1	712	2	N	-0-			91
08	837 X	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-			91
09	750 X	740	-0-	-10	-0-	199	1	541	2	N	-0-			91
10	799 X	799	-0-	-0-	-0-	74	1	725	2	N	-0-			91
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	93	1	723	2	N	-0-			91
12	866 X	866	-0-	-0-	-0-	95	1	771	2	N	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 9,462 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			179
02	145 N	53	-0-	-92	-0-	53	2	N	-0-			179
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			179
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			179
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			179
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2	N	-0-			179
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			179
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			179
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			179
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-			179
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			179
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			179

TOTAL GAS PROD: 794 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY) 91682 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BETA OIL CORPORATION 068314
FOSTER WELL #: 1S RRCID -> 173307 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 4282 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1032	-0-	-22	-0-	265	1	767	3	N	-0-			35
02	1015 X	944	-0-	-71	-0-	171	1	773	3	N	-0-			35
03	1085 X	990	-0-	-95	-0-	187	1	803	3	N	-0-			35
04	1050 X	947	-0-	-103	-0-	183	1	764	3	N	-0-			35
05	1054 X	878	-0-	-176	-0-	147	1	731	3	N	-0-			35
06	990 X	878	-0-	-112	-0-	147	1	731	3	N	-0-			35
07	1023 X	837	-0-	-186	-0-	93	1	744	3	N	-0-			35
08	992 X	830	-0-	-162	-0-	116	1	714	3	N	-0-			35
09	960 X	797	-0-	-163	-0-	96	1	701	3	N	-0-			35
10	899 X	812	-0-	-87	-0-	112	1	700	3	N	-0-			35
11	870 X	768	-0-	-102	-0-	115	1	653	3	N	-0-			35
12	837 X	774	-0-	-63	-0-	62	1	712	3	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 10,487 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	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	468	1	1354	3	N	-0-					34
02	1798	N	937	-0-	-861	-0-	170	1	767	3	N	-0-					34
03	1829	N	1001	-0-	-828	-0-	189	1	812	3	N	-0-					34
04	1770	N	938	-0-	-832	-0-	181	1	757	3	N	-0-					34
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	157	1	777	3	N	-0-					34
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	157	1	777	3	N	-0-					34
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	102	1	819	3	N	-0-					34
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	128	1	784	3	N	-0-					34
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	104	1	760	3	N	-0-					34
10	930	N	885	-0-	-45	-0-	122	1	763	3	N	-0-					34
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	131	1	748	3	N	-0-					34
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	75	1	850	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 11,952 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	279	1	808	3	N	-0-					-0-
02	1595	N	894	-0-	-701	-0-	162	1	732	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	855	-0-	-323	-0-	162	1	693	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	743	-0-	-307	-0-	143	1	600	3	N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	176	1	873	3	N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	176	1	873	3	N	-0-					-0-
07	775	N	618	-0-	-157	-0-	69	1	549	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	585	-0-	-469	-0-	82	1	503	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	504	-0-	-546	-0-	61	1	443	3	N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	86	1	540	3	N	-0-					-0-
11	570	N	172	-0-	-398	-0-	26	1	146	3	N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,182 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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	14B DENY	-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	990 N	990	-0-	-0-	-0-	254	1	736	3	N	-0-			63
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	159	1	715	3	N	-0-			63
03	961 N	948	-0-	-13	-0-	179	1	769	3	N	-0-			63
04	960 N	906	-0-	-54	-0-	175	1	731	3	N	-0-			63
05	930 N	864	-0-	-66	-0-	145	1	719	3	N	-0-			63
06	930 N	864	-0-	-66	-0-	145	1	719	3	N	-0-			63
07	930 N	875	-0-	-55	-0-	97	1	778	3	N	-0-			63
08	868 N	704	-0-	-164	-0-	99	1	605	3	N	-0-			63
09	870 N	846	-0-	-24	-0-	102	1	744	3	N	-0-			63
10	868 N	842	-0-	-26	-0-	116	1	726	3	N	-0-			63
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	127	1	724	3	N	-0-			63
12	868 N	713	-0-	-155	-0-	57	1	656	3	N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 10,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

01	1333 N	1089	-0-	-244	-0-	280	1	809	3	N	-0-			23
02	1218 N	953	-0-	-265	-0-	173	1	780	3	N	-0-			23
03	1240 N	1020	-0-	-220	-0-	193	1	827	3	N	-0-			23
04	1050 N	888	-0-	-162	-0-	171	1	717	3	N	-0-			23
05	1023 N	786	-0-	-237	-0-	132	1	654	3	N	-0-			23
06	990 N	786	-0-	-204	-0-	132	1	654	3	N	-0-			23
07	930 N	682	-0-	-248	-0-	76	1	606	3	N	-0-			23
08	775 N	475	-0-	-300	-0-	67	1	408	3	N	-0-			23
09	780 N	357	-0-	-423	-0-	43	1	314	3	N	-0-			23
10	682 N	635	-0-	-47	-0-	87	1	548	3	N	-0-			23
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	97	1	550	3	N	-0-			23
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 8,929 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	388 N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	2	N	-0-					58
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	N	-0-					58
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	N	-0-					58
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	70	1	369	2	N	-0-					58
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	401	2	N	-0-					58
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	380	2	N	-0-					58
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	39	1	392	2	N	-0-					58
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					58
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	115	1	312	2	N	-0-					58
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	2	N	-0-					58
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	46	1	361	2	N	-0-					58
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	375	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	N	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	8	N	-0-					-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	23	1	123	2	N	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	38	1	102	2	N	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	13	1	103	2	N	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	138	1	1379	2	N	-0-			194
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	97	1	1309	2	N	-0-			194
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	68	1	1410	2	N	-0-			194
04	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	232	1	1227	2	N	-0-			194
05	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	127	1	1333	2	N	-0-			194
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	128	1	1250	2	N	-0-			194
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	127	1	1294	2	N	-0-			194
08	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			N	-0-			194
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	378	1	1024	2	N	-0-			194
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	118	1	1160	2	N	-0-			194
11	1350	N	1164	-0-	-186	-0-	133	1	1031	2	N	-0-			194
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	135	1	1089	2	N	-0-			194

TOTAL GAS PROD: 16,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	88	1	881	2	N	-0-			-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	60	1	803	2	N	-0-			-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	845	2	N	-0-			-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	151	1	797	2	N	-0-			-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	83	1	865	2	N	-0-			-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	81	1	796	2	N	-0-			-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	82	1	831	2	N	-0-			-0-
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-			-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	241	1	655	2	N	-0-			-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	80	1	789	2	N	-0-			-0-
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	99	1	771	2	N	-0-			-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	100	1	804	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	154	1	1549	2	N	-0-			-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	109	1	1470	2	N	-0-			-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	76	1	1580	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	260	1	1378	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	143	1	1494	2	N	-0-			-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	143	1	1402	2	N	-0-			-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	143	1	1452	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	424	1	1150	2	N	-0-			-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	132	1	1300	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1306	-0-	-224	-0-	149	1	1157	2	N	-0-			-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	151	1	1223	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,610 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	616	1	3566	3	N	-0-			12
02	3219 X	627	-0-	-2592	-0-	79	1	548	3	N	-0-			12
03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	1138	1	3970	3	N	-0-			12
04	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	1183	1	3719	3	N	-0-			12
05	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	964	1	3453	3	N	-0-			12
06	4950 X	4248	-0-	-702	-0-	749	1	3499	3	N	-0-			12
07	5115 X	3074	-0-	-2041	-0-	314	1	2760	3	N	-0-			12
08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	1420	1	4223	3	N	-0-			12
09	4890 X	2685	-0-	-2205	-0-	577	1	2108	3	N	-0-			12
10	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	1570	1	3577	3	N	-0-			12
11	5400 X	3186	-0-	-2214	-0-	778	1	2408	3	N	-0-			12
12	5580 X	2909	-0-	-2671	-0-	642	1	2267	3	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 46,128 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	137	1	792	3	N	42	166	1			73
							46	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	115	1	786	3	N	29					102
							32	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	246	1	859	3	N	38					140
							42	9									
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	211	1	662	3	N	32					172
							35	9									
05	992	N	867	-0-	-125	-0-	181	1	646	3	N	36					208
							40	9									
06	1110	N	853	-0-	-257	-0-	147	1	684	3	N	20					228
							22	9									
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	87	1	760	3	N	26	164	1			90
							29	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	217	1	647	3	N	71					161
							78	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	181	1	662	3	N	3					164
							3	9									
10	868	N	748	-0-	-120	-0-	223	1	508	3	N	15					179
							17	9									
11	900	N	787	-0-	-113	-0-	186	1	577	3	N	22					201
							24	9									
12	868	N	773	-0-	-95	-0-	167	1	587	3	N	17	168	1			50
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 10,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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	5890	X	2511	-0-	-3379	-0-	350	1	2020	3	N	128	169	1			89
							141	9									
02	5655	X	1597	-0-	-4058	-0-	201	1	1385	3	N	10					99
							11	9									
03	6045	X	5629	-0-	-416	-0-	1230	1	4291	3	N	98					197
							108	9									
04	5850	X	5798	-0-	-52	-0-	1359	1	4272	3	N	152	179	1			170
							167	9									
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	1144	1	4097	3	N	37	144	1			63
							41	9									
06	5460	X	4189	-0-	-1271	-0-	724	1	3380	3	N	77					140
							85	9									
07	5983	X	3740	-0-	-2243	-0-	368	1	3226	3	N	133	178	1			95
							146	9									
08	5983	X	3999	-0-	-1984	-0-	985	1	2929	3	N	77					172
							85	9									
09	5790	X	3633	-0-	-2157	-0-	770	1	2816	3	N	43	173	1			42
							47	9									
10	5270	X	3728	-0-	-1542	-0-	1114	1	2539	3	N	68					110
							75	9									
11	4200	X	3458	-0-	-742	-0-	823	1	2547	3	N	80					190
							88	9									
12	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	814	1	2875	3	N	58					248
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 47,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

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	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 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	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	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-
09/01 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-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

01	961 #	689	-0-	-272	B	-2123	62	1	627	2	N	-0-			71
02	899 #	1303	-0-	404	B	-1719	90	1	1213	2	N	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1719															
03	899 #	1187	-0-	288	B	-1431	55	1	1132	2	N	-0-			71
04	694 R	2125	-0-	1431	B	-0-	338	1	1787	2	N	-0-			71
05	2125 R	2125	-0-	-0-	B	-0-	186	1	1939	2	N	-0-			71
06	1770 R	1770	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1606	2	N	-0-			71
07	1706 R	1706	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1553	2	N	-0-			71
08	1812 R	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	2			N	-0-			71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1503 R	1503	-0-	-0-	B	-0-	405	1	1098	2	N	-0-			71
10	1240 #	593	-0-	-647	B	-647	55	1	538	2	N	-0-			71
11	1200 #	631	-0-	-569	B	-1216	72	1	559	2	N	-0-			71
12	1240 #	876	-0-	-364	B	-1580	97	1	779	2	N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 16,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
DOUGHERTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154158 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 2858 - 2862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012 - PLUGGED 10/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1085 #	1024	-0-	-61	-0-	151	1	873	3	N	-0-			-0-
02	1015 #	959	-0-	-56	-0-	122	1	837	3	N	-0-			-0-
03	1085 #	946	-0-	-139	-0-	211	1	735	3	N	-0-			-0-
04	990 #	938	-0-	-52	-0-	226	1	712	3	N	-0-			-0-
05	1023 #	958	-0-	-65	-0-	209	1	749	3	N	-0-			-0-
06	990 #	931	-0-	-59	-0-	164	1	767	3	N	-0-			-0-
07	1023 #	877	-0-	-146	-0-	90	1	787	3	N	-0-			-0-
08	961 #	912	-0-	-49	-0-	229	1	683	3	N	-0-			-0-
09	930 #	872	-0-	-58	-0-	187	1	685	3	N	-0-			-0-
10	961 #	862	-0-	-99	-0-	263	1	599	3	N	-0-			-0-
11	930 #	851	-0-	-79	-0-	208	1	643	3	N	-0-			-0-
12	984 R	984	-0-	-0-	-0-	217	1	767	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPLES, JAMES W. 814690
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

01	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1201	2	415	3	N	-0-			-0-
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1201	2	415	3	N	-0-			-0-
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1310	2	306	3	N	-0-			-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1290	2	308	3	N	-0-			-0-
05	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1318	2	266	3	N	-0-			-0-
06	1560 N	1419	-0-	-141	-0-	1246	2	173	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1303	-0-	-340	-0-	1158	2	145	3	N	-0-			-0-
08	1581 N	1380	-0-	-201	-0-	1187	2	193	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	1148	2	157	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1029	2	164	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1271	-0-	-79	-0-	1081	2	190	3	N	-0-			-0-
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1374	2	120	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,395 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	660	N	386	-0-	-274	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	837	N	398	-0-	-439	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,034 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	1550	X	1248	-0-	-302	-0-	184	1	1064	3	N	-0-					88
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	319	1	2194	3	N	12					100
							13	9									
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	574	1	2001	3	N	8					108
							9	9									
04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	479	1	1506	3	N	-0-					108
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	497	1	1778	3	N	7					115
							8	9									
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	308	1	1437	3	N	1					116
							1	9									
07	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	179	1	1576	3	N	7					123
							8	9									
08	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	348	1	1035	3	N	-0-					123
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	383	1	1400	3	N	-0-					123
10	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	410	1	936	3	N	-0-					123
11	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	279	1	862	3	N	-0-					123
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	359	1	1271	3	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 21,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TULETA, WEST (9570) //CONT.// 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. //CONT.// 910460
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	6262	X	4657	-0-	-1605	-0-	682	1	3943	3	N	29					135
							32	9									
02	5858	X	4716	-0-	-1142	-0-	596	1	4091	3	N	26					161
							29	9									
03	6262	X	5964	-0-	-298	-0-	1318	1	4601	3	N	41					202
							45	9									
04	5430	X	4736	-0-	-694	-0-	1138	1	3575	3	N	21	172	1			51
							23	9									
05	5611	X	3797	-0-	-1814	-0-	826	1	2958	3	N	12					63
							13	9									
06	5760	X	5499	-0-	-261	-0-	962	1	4496	3	N	37					100
							41	9									
07	5952	X	3586	-0-	-2366	-0-	365	1	3203	3	N	16					116
							18	9									
08	5952	X	5932	-0-	-20	-0-	1485	1	4417	3	N	27					143
							30	9									
09	5490	X	3871	-0-	-1619	-0-	827	1	3023	3	N	19					162
							21	9									
10	5673	X	4060	-0-	-1613	-0-	1228	1	2798	3	N	31					193
							34	9									
11	5730	X	2875	-0-	-2855	-0-	702	1	2173	3	N	-0-					193
12	5921	X	3118	-0-	-2803	-0-	682	1	2411	3	N	23					216
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 52,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

01	6293	#	5523	-0-	-770	-0-	1042	1	4481	2	N	-0-					160
02	5684	#	4757	-0-	-927	-0-	974	1	3783	2	N	-0-	125	1			35
03	5673	#	5015	-0-	-658	-0-	974	1	4041	2	N	-0-					35
04	5460	#	4725	-0-	-735	-0-	1008	1	3717	2	N	-0-					35
05	5518	#	4722	-0-	-796	-0-	1042	1	3680	2	N	-0-					35
06	5340	#	4162	-0-	-1178	-0-	1008	1	3154	2	N	-0-					35
07	5084	#	4481	-0-	-603	-0-	1042	1	3439	2	N	-0-					35
08	5022	#	4365	-0-	-657	-0-	1042	1	3323	2	N	-0-					35
09	4740	#	4092	-0-	-648	-0-	1008	1	3084	2	N	-0-					35
10	4712	#	4067	-0-	-645	-0-	1042	1	3025	2	N	-0-					35
11	4350	#	3617	-0-	-733	-0-	974	1	2643	2	N	-0-					35
12	4495	#	3729	-0-	-766	-0-	1042	1	2687	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 53,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6293 X	1852	-0-	-4441	-0-	161	1	1676	2	N	14					52
						15	9									
02	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	621	1	5328	2	N	49					101
						54	9									
03	6293 X	4014	-0-	-2279	-0-	345	1	3641	2	N	25					126
						28	9									
04	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	598	1	5398	2	N	46					172
						51	9									
05	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	690	1	5745	2	N	41					213
						45	9									
06	6210 X	2883	-0-	-3327	-0-	299	1	2572	2	N	11	181	1			43
						12	9									
07	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	713	1	6126	2	N	40					83
						44	9									
08	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	713	1	6152	2	N	40					123
						44	9									
09	6270 X	5776	-0-	-494	-0-	575	1	5166	2	N	32					155
						35	9									
10	6882 X	4225	-0-	-2657	-0-	437	1	3757	2	N	28					183
						31	9									
11	6690 X	5843	-0-	-847	-0-	621	1	5177	2	N	41	181	1			43
						45	9									
12	6913 X	4223	-0-	-2690	-0-	437	1	3760	2	N	24					67
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 61,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	78	1	2184	2	N	-0-					-0-
02	2204	N	1852	-0-	-352	-0-	73	1	1779	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2015	-0-	-248	-0-	78	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	75	1	2177	2	N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	78	1	2269	2	N	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	75	1	2134	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	78	1	2143	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	78	1	2167	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	75	1	2009	2	N	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	77	1	2164	2	N	-0-					-0-
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	75	1	2163	2	N	-0-					-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	78	1	2100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,144 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	104	1	2299	3	N	-0-		-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	111	1	2473	3	N	-0-		-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	196	1	2177	3	N	-0-		-0-
08	3100	N	3279	-0-	179	179	325	1	2954	3	N	-0-		-0-
09	3000	N	3429	-0-	429	608	380	1	3049	3	N	-0-		-0-
10	3100	N	3576	-0-	476	1084	405	1	3171	3	N	-0-		-0-
11	4359	X	3275	-0-	-1084	-0-	380	1	2895	3	N	-0-		-0-
12	1891	X	1318	-0-	-573	-0-	154	1	1164	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	75	1	671	3	N	-0-		-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	91	1	789	3	N	-0-		-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	504	3	N	-0-		-0-
04	720	N	107	-0-	-613	-0-	5	1	102	3	N	-0-		-0-
05	868	N	469	-0-	-399	-0-	19	1	450	3	N	-0-		-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	20	1	488	3	N	-0-		-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	3	N	-0-		-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	3	N	-0-		-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	55	1	483	3	N	-0-		-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	69	1	590	3	N	-0-		-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	54	1	447	3	N	-0-		-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,456 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	2697	N	974	-0-	-1723	-0-	102	1	872	3	N	-0-					-0-
02	1740	N	929	-0-	-811	-0-	101	1	828	3	N	-0-					-0-
03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	295	1	2681	3	N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	98	1	1827	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3350	-0-	250	250	140	1	3210	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2319	-0-	-321	-0-	96	1	2223	3	N	-0-					-0-
07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	233	1	2697	3	N	-0-					-0-
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	398	1	3757	3	N	-0-					-0-
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	484	1	4035	3	N	-0-					-0-
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	469	1	3825	3	N	-0-					-0-
11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	529	1	4189	3	N	-0-					-0-
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	486	1	3821	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6860	-0-	-890	10950	283	1	6577	3	N	-0-					-0-
02	7250		7075	-0-	-175	10775	283	1	6792	3	N	-0-					-0-
03	7750		6867	-0-	-883	9892	276	1	6591	3	N	-0-					-0-
04	7500		5217	-0-	-2283	7609	191	1	5026	3	N	-0-					-0-
05	7750		6332	-0-	-1418	6191	206	1	6126	3	N	-0-					-0-
06	7500		5991	-0-	-1509	4682	190	1	5801	3	N	-0-					-0-
07	7750		5578	-0-	-2172	2510	193	1	5385	3	N	-0-					-0-
08	7750		6758	-0-	-992	1518	253	1	6505	3	N	-0-					-0-
09	7500		6291	-0-	-1209	309	297	1	5994	3	N	-0-					-0-
10	6436	R	6127	-0-	-309	-0-	215	1	5912	3	N	-0-					-0-
11	6540	#	6003	-0-	-537	-0-	218	1	5785	3	N	-0-					-0-
12	6758	#	5902	-0-	-856	-0-	281	1	5621	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,001 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	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-

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	17422 X	15978	-0-	-1444	-0-	659	1	15319	3	Y	-0-			-0-
02	17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	588	1	17034	3	Y	-0-			-0-
03	16926 X	15281	-0-	-1645	-0-	614	1	14667	3	Y	-0-			-0-
04	17717 X	17717	-0-	-0-	-0-	648	1	17069	3	Y	-0-			-0-
05	18848 X	14476	-0-	-4372	-0-	471	1	14005	3	Y	-0-			-0-
06	18240 X	13921	-0-	-4319	-0-	440	1	13481	3	Y	-0-			-0-
07	18848 X	12716	-0-	-6132	-0-	440	1	12276	3	Y	-0-			-0-
08	16492 X	13994	-0-	-2498	-0-	523	1	13471	3	Y	-0-			-0-
09	15960 X	13444	-0-	-2516	-0-	636	1	12808	3	Y	-0-			-0-
10	14477 X	13784	-0-	-693	-0-	483	1	13301	3	Y	-0-			-0-
11	13920 X	13373	-0-	-547	-0-	486	1	12887	3	Y	-0-			-0-
12	13981 X	12988	-0-	-993	-0-	618	1	12370	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,294 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	1612	X	188	-0-	-1424	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
02	1102	X	152	-0-	-950	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
03	372	X	233	-0-	-139	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	N	-0-					-0-
05	186	X	174	-0-	-12	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	N	-0-					-0-
07	248	X	239	-0-	-9	-0-	8	1	231	3	N	-0-					-0-
08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	18	1	469	3	N	-0-					-0-
09	379	X	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	N	-0-					-0-
11	480	X	322	-0-	-158	-0-	12	1	310	3	N	-0-					-0-
12	496	X	224	-0-	-272	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

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

01	3596	X	3207	-0-	-389	-0-	350	1	2857	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2695	-0-	-466	-0-	304	1	2391	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2867	-0-	-512	-0-	296	1	2571	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2918	-0-	-352	-0-	156	1	2762	3	Y	-0-					-0-
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	174	1	3810	3	Y	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	162	1	3598	3	Y	-0-					-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	307	1	3393	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3557	-0-	-442	-0-	355	1	3202	3	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3762	-0-	-108	-0-	419	1	3343	3	Y	-0-					-0-
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	483	1	3766	3	Y	-0-					-0-
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	496	1	3753	3	Y	-0-					-0-
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	438	1	3296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,682 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	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	195	1	1660	3	Y	-0-			-0-
02	2784 X	1996	-0-	-788	-0-	217	1	1779	3	Y	-0-			-0-
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	296	1	2687	3	Y	-0-			-0-
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	215	1	3982	3	Y	-0-			-0-
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	138	1	3159	3	Y	-0-			-0-
06	2880 X	2480	-0-	-400	-0-	102	1	2378	3	Y	-0-			-0-
07	4340 X	2194	-0-	-2146	-0-	175	1	2019	3	Y	-0-			-0-
08	4340 X	2595	-0-	-1745	-0-	249	1	2346	3	Y	-0-			-0-
09	4200 X	2867	-0-	-1333	-0-	307	1	2560	3	Y	-0-			-0-
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	368	1	2997	3	Y	-0-			-0-
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	284	1	2246	3	Y	-0-			-0-
12	2604 X	2193	-0-	-411	-0-	248	1	1945	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

01	16182 X	15625	-0-	-557	-0-	643	1	14982	3	N	-0-			-0-
02	15689 X	13287	-0-	-2402	-0-	532	1	12755	3	N	-0-			-0-
03	16771 X	13865	-0-	-2906	-0-	558	1	13307	3	N	-0-			-0-
04	16230 X	11321	-0-	-4909	-0-	415	1	10906	3	N	-0-			-0-
05	15624 X	9714	-0-	-5910	-0-	316	1	9398	3	N	-0-			-0-
06	15120 X	7604	-0-	-7516	-0-	241	1	7363	3	N	-0-			-0-
07	14198 X	6359	-0-	-7839	-0-	221	1	6138	3	N	-0-			-0-
08	12462 X	8604	-0-	-3858	-0-	322	1	8282	3	N	-0-			-0-
09	11310 X	8431	-0-	-2879	-0-	399	1	8032	3	N	-0-			-0-
10	9703 X	7780	-0-	-1923	-0-	273	1	7507	3	N	-0-			-0-
11	8340 X	8008	-0-	-332	-0-	292	1	7716	3	N	-0-			-0-
12	8618 X	5816	-0-	-2802	-0-	277	1	5539	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,414 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-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-

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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	37	1	889	3	N	-0-			-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	34	1	845	3	N	-0-			-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	32	1	775	3	N	-0-			-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	797	3	N	-0-			-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	27	1	829	3	N	-0-			-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	29	1	921	3	N	-0-			-0-
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	27	1	766	3	N	-0-			-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	38	1	992	3	N	-0-			-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	3	N	-0-			-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	877	3	N	-0-			-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	30	1	802	3	N	-0-			-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,697 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	3937	X	3325	-0-	-612	-0-	138	1	3187	3	N	-0-			-0-
02	3567	X	3060	-0-	-507	-0-	123	1	2937	3	N	-0-			-0-
03	3813	X	3234	-0-	-579	-0-	131	1	3103	3	N	-0-			-0-
04	3510	X	1833	-0-	-1677	-0-	67	1	1766	3	N	-0-			-0-
05	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	110	1	3251	3	N	-0-			-0-
06	3210	X	2669	-0-	-541	-0-	85	1	2584	3	N	-0-			-0-
07	3286	X	2526	-0-	-760	-0-	88	1	2438	3	N	-0-			-0-
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	131	1	3360	3	N	-0-			-0-
09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	189	1	3788	3	N	-0-			-0-
10	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	117	1	3201	3	N	-0-			-0-
11	3390	X	2875	-0-	-515	-0-	105	1	2770	3	N	-0-			-0-
12	3503	X	2249	-0-	-1254	-0-	107	1	2142	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,918 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	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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 #: 120 RRCID -> 232139 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	3069	X	93	-0-	-2976	-0-	3 1	1 9	89	3	Y	1					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-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-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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	22591 X	22591	-0-	-0-	-0-	22591	3			N	-0-			-0-
02	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	19412	3			N	-0-			-0-
03	22239 X	22239	-0-	-0-	-0-	22239	3			N	-0-			-0-
04	22044 X	22044	-0-	-0-	-0-	22044	3			N	-0-			-0-
05	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	20275	3			N	-0-			-0-
06	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	18913	3			N	-0-			-0-
07	18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	18845	3			N	-0-			-0-
08	18641 X	18641	-0-	-0-	-0-	18641	3			N	-0-			-0-
09	18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	18160	3			N	-0-			-0-
10	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-	16997	3			N	-0-			-0-
11	16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	3			N	-0-			-0-
12	15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	15639	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	11036 X	7602	-0-	-3434	-0-	308	1	7294	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	7928	-0-	7928	7928	312	1	7616	3	N	-0-			-0-
03	T. A.	4332	-0-	4332	12260	171	1	4161	3	N	-0-			-0-
04	T. A.	3684	-0-	3684	15944	132	1	3552	3	N	-0-			-0-
05	T. A.	10032	-0-	10032	25976	320	1	9712	3	N	-0-			-0-
06	T. A.	7989	-0-	7989	33965	248	1	7741	3	N	-0-			-0-
07	41006 X	7041	-0-	-33965	-0-	239	1	6802	3	N	-0-			-0-
08	10044 X	8968	-0-	-1076	-0-	329	1	8639	3	N	-0-			-0-
09	9720 X	8915	-0-	-805	-0-	414	1	8501	3	N	-0-			-0-
10	10044 X	3052	-0-	-6992	-0-	105	1	2947	3	N	-0-			-0-
11	8670 X	493	-0-	-8177	-0-	18	1	475	3	N	-0-			-0-
12	8959 X	7942	-0-	-1017	-0-	371	1	7571	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2232	X	1375	-0-	-857	-0-	56	1	1319	3	N	-0-					-0-
02	2088	X	1682	-0-	-406	-0-	66	1	1616	3	N	-0-					-0-
03	1953	X	1309	-0-	-644	-0-	52	1	1257	3	N	-0-					-0-
04	1800	X	1142	-0-	-658	-0-	41	1	1101	3	N	-0-					-0-
05	1798	X	1577	-0-	-221	-0-	50	1	1527	3	N	-0-					-0-
06	1740	X	1643	-0-	-97	-0-	51	1	1592	3	N	-0-					-0-
07	1798	X	1544	-0-	-254	-0-	52	1	1492	3	N	-0-					-0-
08	1581	X	1525	-0-	-56	-0-	56	1	1469	3	N	-0-					-0-
09	1650	X	1477	-0-	-173	-0-	69	1	1408	3	N	-0-					-0-
10	1705	X	1623	-0-	-82	-0-	56	1	1567	3	N	-0-					-0-
11	1650	X	991	-0-	-659	-0-	35	1	956	3	N	-0-					-0-
12	1550	X	783	-0-	-767	-0-	37	1	746	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,671 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 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	195	1	4656	3	Y	-0-					-0-
02	4147	X	857	-0-	-3290	-0-	33	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	211	1	5182	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	4013	-0-	-2107	-0-	143	1	3870	3	Y	-0-					-0-
05	6324	X	4037	-0-	-2287	-0-	128	1	3909	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	3387	-0-	-1833	-0-	104	1	3283	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	3206	-0-	-2188	-0-	108	1	3098	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	3963	-0-	-842	-0-	144	1	3819	3	Y	-0-					-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	187	1	3888	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	129	1	3646	3	Y	-0-					-0-
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	142	1	3873	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	1495	-0-	-2473	-0-	69	1	1426	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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 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	7843	X	7828	-0-	-15	-0-	335	1	7493	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		6655	-0-	6655	6655	276	1	6379	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		8200	-0-	8200	14855	342	1	7858	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		6873	-0-	6873	21728	261	1	6612	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		6233	-0-	6233	27961	210	1	6023	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		5249	-0-	5249	33210	172	1	5077	3	N	-0-			-0-
07	38436	X	5226	-0-	-33210	-0-	188	1	5038	3	N	-0-			-0-
08	8215	X	6985	-0-	-1230	-0-	271	1	6714	3	N	-0-			-0-
09	6870	X	4719	-0-	-2151	-0-	231	1	4488	3	N	-0-			-0-
10	6231	X	4331	-0-	-1900	-0-	157	1	4174	3	N	-0-			-0-
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	264	1	6730	3	N	-0-			-0-
12	6975	X	5597	-0-	-1378	-0-	276	1	5321	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	378	1	8802	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		7004	-0-	7004	7004	280	1	6724	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		8474	-0-	8474	15478	340	1	8134	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		6738	-0-	6738	22216	246	1	6492	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		6571	-0-	6571	28787	213	1	6358	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		5644	-0-	5644	34431	178	1	5466	3	N	-0-			-0-
07	39700	X	5269	-0-	-34431	-0-	182	1	5087	3	N	-0-			-0-
08	7967	X	6691	-0-	-1276	-0-	249	1	6442	3	N	-0-			-0-
09	6750	X	6521	-0-	-229	-0-	307	1	6214	3	N	-0-			-0-
10	6572	X	6094	-0-	-478	-0-	213	1	5881	3	N	-0-			-0-
11	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	239	1	6358	3	N	-0-			-0-
12	6696	X	2541	-0-	-4155	-0-	121	1	2420	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

01	2170 N	-0-	-0-	-2170	-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-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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	12958	X	1443	-0-	-11515	-0-	152	1	1291	3	Y	-0-					-0-
02	13601	X	558	-0-	-13043	-0-	61	1	497	3	Y	-0-					-0-
03	14136	X	2347	-0-	-11789	-0-	234	1	2113	3	Y	-0-					-0-
04	9180	X	99	-0-	-9081	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	817	1	18715	3	Y	-0-					-0-
06	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	827	1	19232	3	Y	-0-					-0-
07	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	1588	1	18353	3	Y	-0-					-0-
08	6603	X	5426	-0-	-1177	-0-	520	1	4906	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	4625	-0-	-1765	-0-	495	1	4130	3	Y	-0-					-0-
10	6603	X	4408	-0-	-2195	-0-	482	1	3926	3	Y	-0-					-0-
11	6390	X	5284	-0-	-1106	-0-	593	1	4691	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	1872	-0-	-4731	-0-	212	1	1660	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
06	300	N	136	-0-	-164	-0-	5	1	131	3	N	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	19	1	232	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	59	1	577	3	N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	335	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	N	-0-					-0-
11	630	N	247	-0-	-383	-0-	27	1	220	3	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,083 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 -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	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	42	1	1019	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	860	-0-	860	860	33	1	827	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	1028	-0-	1028	1888	40	1	988	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	435	-0-	435	2323	15	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	590	-0-	590	2913	19	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	532	-0-	532	3445	16	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	3752 X	307	-0-	-3445	-0-	10	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	17	1	497	3	Y	-0-					-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

01	2790 X	858	-0-	-1932	-0-	88	1	770	3	N	-0-					-0-
02	2610 X	907	-0-	-1703	-0-	96	1	811	3	N	-0-					-0-
03	1054 X	734	-0-	-320	-0-	71	1	663	3	N	-0-					-0-
04	900 X	639	-0-	-261	-0-	32	1	607	3	N	-0-					-0-
05	961 X	686	-0-	-275	-0-	28	1	658	3	N	-0-					-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	32	1	764	3	N	-0-					-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	69	1	811	3	N	-0-					-0-
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	86	1	829	3	N	-0-					-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	97	1	830	3	N	-0-					-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	113	1	945	3	N	-0-					-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	109	1	883	3	N	-0-					-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	96	1	770	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	64	1	550	3	Y	-0-			-0-
02	667	N	418	-0-	-249	-0-	45	1	373	3	Y	-0-			-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	3	Y	-0-			-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	3	Y	-0-			-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	887	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	49	1	1151	3	Y	-0-			-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	89	1	1034	3	Y	-0-			-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	99	1	932	3	Y	-0-			-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	161	1	1349	3	Y	-0-			-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	168	1	1369	3	Y	-0-			-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	152	1	1207	3	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	136	1	1073	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	X	1024	-0-	-619	-0-	42	1	982	3	Y	-0-			-0-
02	1334	X	1312	-0-	-22	-0-	52	1	1260	3	Y	-0-			-0-
03	1364	X	866	-0-	-498	-0-	34	1	832	3	Y	-0-			-0-
04	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	62	1	1642	3	Y	-0-			-0-
05	1395	X	817	-0-	-578	-0-	26	1	791	3	Y	-0-			-0-
06	1350	X	529	-0-	-821	-0-	17	1	512	3	Y	-0-			-0-
07	1767	X	637	-0-	-1130	-0-	22	1	615	3	Y	-0-			-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	32	1	840	3	Y	-0-			-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	845	3	Y	-0-			-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	3	Y	-0-			-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	69	1	1852	3	Y	-0-			-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	264	-0-	-635	-0-	27	1	237	3	Y	-0-			-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	74	1	617	3	Y	-0-			-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	87	1	801	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	3	Y	-0-			-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	42	1	982	3	Y	-0-			-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	39	1	930	3	Y	-0-			-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	70	1	826	3	Y	-0-			-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	129	1	1238	3	Y	-0-			-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	150	1	1280	3	Y	-0-			-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	149	1	1237	3	Y	-0-			-0-
11	1320	N	1061	-0-	-259	-0-	117	1	944	3	Y	-0-			-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,037 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 -95) WELL #: 33 RRCID -> 163133 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6825 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	84	-0-	-164	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	129	-0-	-45	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	72	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 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	1085	N	680	-0-	-405	-0-	72	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		709	-0-	709	709	77	1	632	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1087	-0-	1087	1796	108	1	979	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		801	-0-	801	2597	41	1	760	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		902	-0-	902	3499	38	1	864	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		797	-0-	797	4296	33	1	764	3	Y	-0-					-0-
07	4996	X	700	-0-	-4296	-0-	56	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	80	1	753	3	Y	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	110	1	918	3	Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	103	1	837	3	Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	106	1	838	3	Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	95	1	751	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. P. U. (RAY 97) WELL #: 36 RRCID -> 166372 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7490) 91775 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EXCELLONG, INC. 256902
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 269099 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6934 - 6940

03	0	294	-0-	294	294	294	4	N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	294			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	294			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	294			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	294			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	294			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	294			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	294			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	294			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	294			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294 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	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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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	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-

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	0 X	-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	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	325	1	2952	3	N	-0-			-0-
02	580 X	60	-0-	-520	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	600 X	291	-0-	-309	-0-	14	1	277	3	N	-0-			-0-
05	620 X	202	-0-	-418	-0-	8	1	194	3	N	-0-			-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	300 X	228	-0-	-72	-0-	23	1	205	3	N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,389 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	14167 X	10368	-0-	-3799 B	-0-	411	1	9957	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	9983	-0-	9983 B	9983	386	1	9597	3	N	-0-			-0-
03	T. A.	8573	-0-	8573 B	18556	333	1	8240	3	N	-0-			-0-
04	T. A.	8028	-0-	8028 B	26584	284	1	7744	3	N	-0-			-0-
05	T. A.	8121	-0-	8121 B	34705	255	1	7866	3	N	-0-			-0-
06	T. A.	7250	-0-	7250 B	41955	222	1	7028	3	N	-0-			-0-
07	48852 X	6897	-0-	-41955 B	-0-	231	1	6666	3	N	-0-			-0-
08	8587 X	8510	-0-	-77 B	-0-	307	1	8203	3	N	-0-			-0-
09	8190 X	8190	-0-	-0- B	-0-	374	1	7816	3	N	-0-			-0-
10	8122 X	7812	-0-	-310 B	-0-	264	1	7548	3	N	-0-			-0-
11	8250 X	6679	-0-	-1571 B	-0-	235	1	6444	3	N	-0-			-0-
12	8525 X	6414	-0-	-2111 B	-0-	295	1	6119	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,825 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	31	N	-0-	-0-	-31 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-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	10517	-0-	-2472 B	-0-	426	1	10091	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		10854	-0-	10854 B	10854	427	1	10427	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		10538	-0-	10538 B	21392	416	1	10122	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		9273	-0-	9273 B	30665	333	1	8940	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		9864	-0-	9864 B	40529	315	1	9549	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		9604	-0-	9604 B	50133	298	1	9306	3	N	-0-			-0-
07	58670	X	8537	-0-	-50133 B	-0-	290	1	8247	3	N	-0-			-0-
08	10825	X	10825	-0-	-0- B	-0-	397	1	10428	3	N	-0-			-0-
09	10755	X	10755	-0-	-0- B	-0-	499	1	10256	3	N	-0-			-0-
10	11036	X	11036	-0-	-0- B	-0-	379	1	10657	3	N	-0-			-0-
11	10470	X	9360	-0-	-1110 B	-0-	334	1	9026	3	N	-0-			-0-
12	10819	X	9609	-0-	-1210 B	-0-	449	1	9160	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,772 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39649	#	21332	-0-	-18317	-0-	883	1	20449	3	N	-0-			-0-
02	36424	#	15580	-0-	-20844	-0-	626	1	14954	3	N	-0-			-0-
03	30969	#	12502	-0-	-18467	-0-	504	1	11998	3	N	-0-			-0-
04	28350	#	9947	-0-	-18403	-0-	365	1	9582	3	N	-0-			-0-
05	29295	#	8820	-0-	-20475	-0-	288	1	8532	3	N	-0-			-0-
06	20640	#	5626	-0-	-15014	-0-	179	1	5447	3	N	-0-			-0-
07	16647	#	4142	-0-	-12505	-0-	144	1	3998	3	N	-0-			-0-
08	12493	#	4798	-0-	-7695	-0-	180	1	4618	3	N	-0-			-0-
09	9960	#	4471	-0-	-5489	-0-	212	1	4259	3	N	-0-			-0-
10	8835	#	4288	-0-	-4547	-0-	151	1	4137	3	N	-0-			-0-
11	5640	#	4137	-0-	-1503	-0-	151	1	3986	3	N	-0-			-0-
12	4805	#	4666	-0-	-139	-0-	223	1	4443	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,309 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 3420) 92215 334 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
KIRCHER WELL #: 1R RRCID -> 190721 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 3521 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	172	1			42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137					179
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	332	1			97
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	169	1			178
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	314	1			54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129					183
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	173	1			140
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	159	1			110
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	164	1			70
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	165	1			32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	134	1			24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	127	1			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
04	0	886	-0-	886	886	886	2			N	-0-					-0-
05	0	6075	-0-	6075	6961	6075	2			N	-0-					-0-
06	0	6069	-0-	6069	13030	5985	2	84	9	N	76					76
07	0	5736	-0-	5736	18766	5692	2	44	9	N	40					116
08	0	4640	-0-	4640	23406	4640	2			N	-0-					116
09	0	4719	-0-	4719	28125	4687	2	32	9	N	29					145
10	0	5589	-0-	5589	33714	5565	2	24	9	N	22					167
11	0	4341	-0-	4341	38055	4319	2	22	9	N	20					187
12	4920	3558	-0-	-1362	36693	3557	2	1	9	N	1	182	1			6

TOTAL GAS PROD: 41,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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 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-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16694	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16694	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16694	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16694	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16694	N	NO RPT		-0-
06 H15 VIOL	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	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	T. A.	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	6510 X	6099	-0-	-411	-0-	6099	2		N	-0-			5
02	5945 X	5514	-0-	-431	-0-	5514	2		N	-0-			5
03	7037 X	4984	-0-	-2053	-0-	4984	2		N	-0-			5
04	6810 X	4479	-0-	-2331	-0-	4479	2		N	-0-			5
05	7037 X	4251	-0-	-2786	-0-	4251	2		N	-0-			5
06	5910 X	4379	-0-	-1531	-0-	4379	2		N	-0-			5
07	5890 X	3901	-0-	-1989	-0-	3901	2		N	-0-			5
08	4991 X	3910	-0-	-1081	-0-	3910	2		N	-0-			5
09	4470 X	3399	-0-	-1071	-0-	3399	2		N	-0-			5
10	4526 X	4511	-0-	-15	-0-	4511	2		N	-0-			5
11	4380 X	3625	-0-	-755	-0-	3625	2		N	-0-			5
12	3906 X	3729	-0-	-177	-0-	3729	2		N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 52,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN, G. WELL #: 2 RRCID -> 222503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12866 - 12890

01	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2		N	-0-			-0-
02	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2		N	-0-			-0-
03	6944 X	6786	-0-	-158	-0-	6786	2		N	-0-			-0-
04	6720 X	4709	-0-	-2011	-0-	4709	2		N	-0-			-0-
05	6944 X	4215	-0-	-2729	-0-	4215	2		N	-0-			-0-
06	6690 X	4756	-0-	-1934	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
07	6789 X	5395	-0-	-1394	-0-	5395	2		N	-0-			-0-
08	6789 X	3629	-0-	-3160	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
09	4770 X	4480	-0-	-290	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
10	5394 X	4974	-0-	-420	-0-	4974	2		N	-0-			-0-
11	5220 X	4292	-0-	-928	-0-	4292	2		N	-0-			-0-
12	5394 X	2646	-0-	-2748	-0-	2646	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALYER A-926 WELL #: 1 RRCID -> 229897 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12940 - 12978

01	1519 X	1320	-0-	-199	-0-	1320	2		N	-0-			198
02	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			198
03	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			198
04	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			198
05	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			198
06	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			198
07	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			198
08	1674 X	1484	-0-	-190	-0-	1484	2		N	-0-			198
09	1980 X	908	-0-	-1072	-0-	908	2		N	-0-			198
10	2139 X	1122	-0-	-1017	-0-	1122	2		N	-0-			198
11	2070 X	1279	-0-	-791	-0-	1279	2		N	-0-			198
12	2139 X	630	-0-	-1509	-0-	630	2		N	-0-			198

TOTAL GAS PROD: 16,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0 Z	18	-0-	18	16838	18	2		N	-0-			-0-
02	0 Z	80	-0-	80	16918	80	2		N	-0-			-0-
03	0 Z	1245	-0-	1245	18163	1245	2		N	-0-			-0-
04	0 Z	74	-0-	74	18237	74	2		N	-0-			-0-
05	0 Z	1	-0-	1	18238	1	2		N	-0-			-0-
06	0 Z	142	-0-	142	18380	142	2		N	-0-			-0-
07	0 Z	2	-0-	2	18382	2	2		N	-0-			-0-
08	0 Z	53	-0-	53	18435	53	2		N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	18435				N	-0-			-0-
10	0 Z	130	-0-	130	18565	130	2		N	-0-			-0-
11	9000	243	-0-	-8757	9808	243	2		N	-0-			-0-
12	9300	71	-0-	-9229	579	71	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
RUSCHHAUPT WELL #: 6 RRCID -> 200169 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1944 - 1948

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-

RUSCHHAUPT WELL #: 7 RRCID -> 200175 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2513 - 2516

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
FOREST OIL CORPORATION 275740
WELDER "C" WELL #: 4 RRCID -> 158719 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2588 - 2592

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

01	620	N	201	-0-	-419	-0-	62	1	139	2	N	-0-		-0-
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-		-0-
03	558	N	355	-0-	-203	-0-	97	1	258	2	N	-0-		-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	390	1	654	2	N	-0-		-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	414	1	737	2	N	-0-		-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	490	1	765	2	N	-0-		-0-
07	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	442	1	589	2	N	-0-		-0-
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	459	1	626	2	N	-0-		-0-
09	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	465	1	705	2	N	-0-		-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	574	1	661	2	N	-0-		-0-
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	642	1	353	2	N	-0-		-0-
12	1209	N	848	-0-	-361	-0-	126	1	722	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI (5800) 93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI WELL #: 9 RRCID -> 233322 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5732 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2012 - PLUGGED 04/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SHUT IN	-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, 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

01	SHUT IN	-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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6342 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	180	-0-	-14452	-0-	16	1	164	2	N	-0-					83
02	8650 R	8650	-0-	-0-	-0-	464	1	8108	2	N	71					154
						78	9									
03	9824 R	9824	-0-	-0-	-0-	496	1	9199	2	N	117					271
						129	9									
04	8932 R	8932	-0-	-0-	-0-	480	1	8361	2	N	83					354
						91	9									
05	5072 R	5072	-0-	-0-	-0-	496	1	4506	2	N	64	227	1			191
						70	9									
06	9510 #	1549	-0-	-7961	-0-	480	1	1041	2	N	25					216
						28	9									
07	9827 #	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					216
08	8618	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					216
09	8340	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					216
10	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					216
11	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					216
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 34,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	4774 X	1259	-0-	-3515	-0-	16	1	1243	2	N	-0-					126
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					126
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					126
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					126
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					126
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					126
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			-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: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, SW. (5100) //CONT.// 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FOREST OIL CORPORATION 275740
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	8	-0-	8	8	3	1	5	2	N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	13					130
04	14B2 EXT	149	-0-	149	157	56	1	93	2	N	-0-					130
05	14B2 EXT	187	-0-	187	344	67	1	120	2	N	-0-					130
06	595 X	251	-0-	-344	-0-	98	1	153	2	N	-0-					130
07	252 X	252	-0-	-0-	-0-	108	1	144	2	N	-0-					130
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	102	1	139	2	N	-0-					130
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	93	1	141	2	N	-0-					130
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	124	1	143	2	N	-0-					130
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	173	1	95	2	N	-0-					130
12	248 N	115	-0-	-133	-0-	17	1	98	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FOREST OIL CORPORATION 275740
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (MIOCENE 2000) 93777 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC. 503646
BOZAK "A" WELL #: 1 RRCID -> 259538 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1883 - 1890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254 X	6420	-0-	-834	-0-	6420	2		N	-0-			-0-
02	6786 X	3841	-0-	-2945	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
03	7378 X	2173	-0-	-5205	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
04	7140 X	1478	-0-	-5662	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
05	7378 X	1380	-0-	-5998	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
06	6210 X	1076	-0-	-5134	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	1399	-0-	-2693	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			-0-
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2012 - PLUGGED 11/27/12

TOTAL GAS PROD: 17,767 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	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-			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	1	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	4867	X	4595	-0-	-272	-0-	301	1	4107	3	Y	170	174	1			31
							187	9									
02	4553	X	4265	-0-	-288	-0-	266	1	3869	3	Y	118	138	1			11
							130	9									
03	4867	X	4590	-0-	-277	-0-	316	1	4155	3	Y	108	89	1			30
							119	9									
04	4590	X	3558	-0-	-1032	-0-	223	1	3238	3	Y	88	101	1			17
							97	9									
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	281	1	4205	3	Y	164	139	1			42
							180	9									
06	4440	X	4387	-0-	-53	-0-	280	1	3976	3	Y	119	134	1			27
							131	9									
07	4588	X	3974	-0-	-614	-0-	260	1	3618	3	Y	87	99	1			15
							96	9									
08	4681	X	4528	-0-	-153	-0-	290	1	4076	3	Y	147	141	1			21
							162	9									
09	4530	X	3701	-0-	-829	-0-	249	1	3401	3	Y	46	55	1			12
							51	9									
10	4681	X	3780	-0-	-901	-0-	259	1	3476	3	Y	41	43	1			10
							45	9									
11	4380	X	2224	-0-	-2156	-0-	153	1	1999	3	Y	65	62	1			13
							72	9									
12	4526	X	2842	-0-	-1684	-0-	217	1	2569	3	Y	51	55	1			9
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 47,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,204

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	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	459	1	6260	3	Y	151	179	1			28
							166	9									
02	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	403	1	5866	3	Y	265	267	1			26
							292	9									
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	468	1	6155	3	Y	250	206	1			70
							275	9									
04	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	397	1	5760	3	Y	379	375	1			74
							417	9									
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	420	1	6287	3	Y	368	347	1			95
							405	9									
06	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	426	1	6031	3	Y	272	305	1			62
							299	9									
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	444	1	6166	3	Y	256	273	1			45
							282	9									
08	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	443	1	6228	3	Y	265	272	1			38
							292	9									
09	6600	X	6292	-0-	-308	-0-	417	1	5682	3	Y	175	168	1			45
							193	9									
10	6820	X	6763	-0-	-57	-0-	440	1	5904	3	Y	381	336	1			90
							419	9									
11	6600	X	6589	-0-	-11	-0-	436	1	5688	3	Y	423	430	1			83
							465	9									
12	6820	X	6550	-0-	-270	-0-	479	1	5677	3	Y	358	376	1			65
							394	9									

TOTAL GAS PROD: 80,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,543

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	6975	X	6805	-0-	-170	-0-	451	1	6145	3	Y	190	194	1			35
							209	9									
02	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	404	1	5880	3	Y	259	269	1			25
							285	9									
03	6758	X	6714	-0-	-44	-0-	456	1	5990	3	Y	244	201	1			68
							268	9									
04	6540	X	6408	-0-	-132	-0-	398	1	5779	3	Y	210	237	1			41
							231	9									
05	6758	X	6575	-0-	-183	-0-	401	1	5995	3	Y	163	162	1			42
							179	9									
06	6540	X	6412	-0-	-128	-0-	419	1	5949	3	Y	40	73	1			9
							44	9									
07	6758	X	6317	-0-	-441	-0-	423	1	5874	3	Y	18	24	1			3
							20	9									
08	6727	X	6399	-0-	-328	-0-	422	1	5931	3	Y	42	39	1			6
							46	9									
09	6420	X	5745	-0-	-675	-0-	392	1	5349	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	465	1	6239	3	Y	119	92	1			28
							131	9									
11	6420	X	6355	-0-	-65	-0-	443	1	5772	3	Y	127	130	1			25
							140	9									
12	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	510	1	6039	3	Y	143	142	1			26
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 77,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,559

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	122	1	1656	3	Y	172	179	1			32
							189	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	107	1	1563	3	Y	162	178	1			16
							178	9									
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	124	1	1629	3	Y	152	125	1			43
							167	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	98	1	1427	3	Y	177	185	1			35
							195	9									
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	101	1	1505	3	Y	155	150	1			40
							171	9									
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	102	1	1445	3	Y	186	184	1			42
							205	9									
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	109	1	1507	3	Y	240	240	1			42
							264	9									
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	109	1	1525	3	Y	161	180	1			23
							177	9									
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	104	1	1415	3	Y	127	117	1			33
							140	9									
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	109	1	1469	3	Y	156	152	1			37
							172	9									
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	109	1	1425	3	Y	117	131	1			23
							129	9									
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	117	1	1381	3	Y	155	150	1			28
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 21,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,960

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	3100 N	3129	-0-	29	29	198	1	2694	3	Y	215	209	1			40
						237	9									
02	2811 N	2782	-0-	-29	-0-	167	1	2435	3	Y	164	188	1			16
						180	9									
03	2697 N	2526	-0-	-171	-0-	166	1	2180	3	Y	164	134	1			46
						180	9									
04	2940 X	2334	-0-	-606	-0-	139	1	2019	3	Y	160	175	1			31
						176	9									
05	3038 X	2923	-0-	-115	-0-	177	1	2648	3	Y	89	97	1			23
						98	9									
06	2940 X	2702	-0-	-238	-0-	166	1	2349	3	Y	170	154	1			39
						187	9									
07	2976 X	2656	-0-	-320	-0-	170	1	2367	3	Y	108	128	1			19
						119	9									
08	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	180	1	2526	3	Y	189	181	1			27
						208	9									
09	2820 X	2768	-0-	-52	-0-	173	1	2364	3	Y	210	183	1			54
						231	9									
10	2914 X	2671	-0-	-243	-0-	176	1	2364	3	Y	119	145	1			28
						131	9									
11	2820 X	2544	-0-	-276	-0-	179	1	2339	3	Y	24	47	1			5
						26	9									
12	2914 X	2573	-0-	-341	-0-	198	1	2343	3	Y	29	29	1			5
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 32,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,641

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	3317 X	3230	-0-	-87	-0-	205	1	2794	3	Y	210	221	1			39
						231	9									
02	2929 X	2834	-0-	-95	-0-	177	1	2570	3	Y	79	110	1			8
						87	9									
03	3131 X	3054	-0-	-77	-0-	207	1	2718	3	Y	117	92	1			33
						129	9									
04	3030 X	2754	-0-	-276	-0-	171	1	2477	3	Y	96	110	1			19
						106	9									
05	3131 X	2913	-0-	-218	-0-	176	1	2643	3	Y	85	82	1			22
						94	9									
06	3030 X	3016	-0-	-14	-0-	187	1	2655	3	Y	158	144	1			36
						174	9									
07	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	197	1	2736	3	Y	215	213	1			38
						237	9									
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	196	1	2750	3	Y	160	175	1			23
						176	9									
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	182	1	2488	3	Y	306	250	1			79
						337	9									
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	194	1	2596	3	Y	190	224	1			45
						209	9									
11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	188	1	2459	3	Y	149	165	1			29
						164	9									
12	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	206	1	2434	3	Y	200	193	1			36
						220	9									

TOTAL GAS PROD: 35,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

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	10478 X	5482	-0-	-4996	-0-	363	1	4953	3	N	151					306
						166	9									
02	10759 X	7922	-0-	-2837	-0-	496	1	7213	3	N	194	193	1			307
						213	9									
03	10478 X	5285	-0-	-5193	-0-	366	1	4812	3	N	97	193	1			211
						107	9									
04	10140 X	9777	-0-	-363	-0-	611	1	8873	3	N	266	195	1			282
						293	9									
05	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	569	1	8509	3	N	204	177	1			309
						224	9									
06	8190 X	5955	-0-	-2235	-0-	377	1	5339	3	N	217	182	1			344
						239	9									
07	10106 X	5417	-0-	-4689	-0-	349	1	4846	3	N	202	181	1			365
						222	9									
08	10106 X	5875	-0-	-4231	-0-	384	1	5386	3	N	95	174	1			286
						105	9									
09	9780 X	5468	-0-	-4312	-0-	365	1	4987	3	N	105	188	1			203
						116	9									
10	9300 X	3182	-0-	-6118	-0-	215	1	2882	3	N	77					280
						85	9									
11	5970 X	4686	-0-	-1284	-0-	315	1	4108	3	N	239	175	1			344
						263	9									
12	5890 X	942	-0-	-4948	-0-	73	1	850	3	N	17					361
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 69,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,864

PETROGULF CORPORATION 660282
ASCHBACHER WELL #: 2 RRCID -> 247520 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13518 PERF.12224 - 12627

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			242
02	4437 X	-0-	-0-	-4437	-0-					N	-0-					242
03	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					242
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					242
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					242
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					242
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					242
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1			60
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	INC G-10	302	-0-	302	302	302	2			N	-0-					60
12	INC G-10	50	-0-	50	352	50	2			N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

01	186	N	-0-	-0-	-186		-0-			N	-0-		-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174		-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	553	N	553	-0-	-0-		-0-	553	2	N	-0-		-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-		-0-	1523	2	N	-0-		-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-		-0-	1611	2	N	-0-		-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	1583	2	N	-0-		-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	2	N	-0-		-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-		-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,012 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	8525	1585	-0-	-6940	-0-	108	1	1467	3	N	9					141
						10	9									
02	7975	1200	-0-	-6775	-0-	76	1	1110	3	N	13					154
						14	9									
03	8525	687	-0-	-7838	-0-	48	1	635	3	N	4					158
						4	9									
04	8250	974	-0-	-7276	-0-	62	1	894	3	N	16					174
						18	9									
05	8525	833	-0-	-7692	-0-	49	1	727	3	N	52	172	1			54
						57	9									
06	1530 #	739	-0-	-791	-0-	49	1	690	3	N	-0-					54
07	1271 #	787	-0-	-484	-0-	53	1	734	3	N	-0-					54
08	837 N	486	-0-	-351 B	-0-	32	1	454	3	N	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750 N	621	-0-	-129 B	-0-	42	1	579	3	N	-0-					54
10	775 N	581	-0-	-194 B	-0-	40	1	541	3	N	-0-					54
11	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	35	1	450	3	N	-0-					54
12	651 N	331	-0-	-320 B	-0-	26	1	305	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 9,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	132	1	1246	2	N	5					119
						6	9									
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	128	1	1393	2	N	-0-					119
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	119	1	1155	2	N	-0-					119
04	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	100	1	1188	2	N	-0-					119
05	1612 N	1038	-0-	-574	-0-	91	1	945	2	N	2					121
						2	9									
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	132	1	1893	2	N	-0-					121
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	141	1	1851	2	N	3					124
						3	9									
08	1023 N	806	-0-	-217	-0-	68	1	727	2	N	10					134
						11	9									
09	1860 N	1014	-0-	-846	-0-	82	1	920	2	N	11					145
						12	9									
10	1922 N	1004	-0-	-918	-0-	91	1	901	2	N	11					156
						12	9									
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	114	1	1256	2	N	9					165
						10	9									
12	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	100	1	904	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 15,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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	11129	X	5270	-0-	-5859	-0-	5230	2	40	9	N	36					145
02	8903	X	5319	-0-	-3584	-0-	5274	2	45	9	N	41					186
03	8866	X	6972	-0-	-1894	-0-	6886	2	86	9	N	78	180	1			84
04	7920	X	7497	-0-	-423	-0-	7444	2	53	9	N	48					132
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6043	2	52	9	N	47					179
06	6750	X	5422	-0-	-1328	-0-	5377	2	45	9	N	41	167	1			53
07	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8795	2	48	9	N	44					97
08	DLQ G-10		8134	-0-	8134	8134	8059	2	75	9	N	68					165
09	DLQ G-10		9088	-0-	9088	17222	9023	2	65	9	N	59					224
10	28732	X	11510	-0-	-17222	-0-	11453	2	57	9	N	52	184	1			92
11	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10037	2	57	9	N	52					144
12	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11570	2	46	9	N	42					186

TOTAL GAS PROD: 95,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

01	0	W	10122	-0-	10122	149641	10061	2	61	9	N	55					144
02	158638	X	8997	-0-	-149641	-0-	8929	2	68	9	N	62					206
03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9599	2	80	9	N	73	187	1			92
04	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8241	2	41	9	N	37					129
05	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9015	2	58	9	N	53					182
06	9810	X	7877	-0-	-1933	-0-	7804	2	73	9	N	66	193	1			55
07	9672	X	8199	-0-	-1473	-0-	8153	2	46	9	N	42					97
08	9672	X	8776	-0-	-896	-0-	8699	2	77	9	N	70					167
09	8790	X	8228	-0-	-562	-0-	8167	2	61	9	N	55					222
10	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9164	2	41	9	N	37	176	1			83
11	8490	X	7993	-0-	-497	-0-	7969	2	24	9	N	22					105
12	8773	X	6859	-0-	-1914	-0-	6833	2	26	9	N	24					129

TOTAL GAS PROD: 103,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENN GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 246291 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 13827 PERF.14207 - 16027

01	1023 X	596	-0-	-427	-0-	556	3	40	9	Y	36	176	1			92
02	957 X	526	-0-	-431	-0-	498	3	28	9	Y	25					117
03	1023 X	597	-0-	-426	-0-	561	3	36	9	Y	33					150
04	990 X	665	-0-	-325	-0-	652	3	13	9	Y	12					162
05	682 X	464	-0-	-218	-0-	440	3	24	9	Y	22					184
06	570 X	454	-0-	-116	-0-	440	3	14	9	Y	13					197
07	682 X	580	-0-	-102	-0-	532	3	48	9	Y	44					241
08	682 X	453	-0-	-229	-0-	453	3			Y	-0-					241
09	660 X	446	-0-	-214	-0-	410	3	36	9	Y	33					274
10	589 X	585	-0-	-4	-0-	548	3	37	9	Y	34					308
11	570 X	544	-0-	-26	-0-	500	3	44	9	Y	40					348
12	589 X	510	-0-	-79	-0-	510	3			Y	-0-					348

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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	4061 X	2949	-0-	-1112 B	-0-	223	1	2726	2	N	-0-					93
02	3799 X	2750	-0-	-1049 B	-0-	209	1	2493	2	N	44	4	8			133
						48	9									
03	4476 X	4476	-0-	-0- B	-0-	221	1	4253	2	N	2	2	8			133
						2	9									
04	4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	198	1	3850	2	N	26	6	8			153
						29	9									
05	4308 X	4308	-0-	-0- B	-0-	148	1	4160	2	N	-0-					153
06	4519 X	4519	-0-	-0- B	-0-	214	1	4293	2	N	11					164
						12	9									
07	4725 X	4725	-0-	-0- B	-0-	216	1	4490	2	N	17	3	8			178
						19	9									
08	4980 X	4980	-0-	-0- B	-0-	223	1	4751	2	N	5	5	8			178
						6	9									
09	4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	212	1	4453	3	N	27	24	8			181
						30	9									
10	4712 X	4664	-0-	-48 B	-0-	223	1	4421	3	N	18	170	1			29
						20	9									
11	4740 X	4419	-0-	-321 B	-0-	216	1	4203	3	N	-0-					29
12	4898 X	4379	-0-	-519 B	-0-	223	1	4137	3	N	17					46
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 50,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3512	-0-	-332	-0-	3401	2	111	9	N	101	181	1			84
02	3538 X	3055	-0-	-483	-0-	2964	2	91	9	N	83					167
03	3782 X	3414	-0-	-368	-0-	3303	2	111	9	N	101	178	1	2	8	88
04	3660 X	3193	-0-	-467	-0-	3105	2	88	9	N	80					168
05	3627 X	3208	-0-	-419	-0-	3102	2	106	9	N	96	179	1			85
06	3390 X	3187	-0-	-203	-0-	3108	2	79	9	N	72					157
07	3410 X	3215	-0-	-195	-0-	3127	2	88	9	N	80					237
08	3410 X	3246	-0-	-164	-0-	3196	2	50	9	N	45	178	1			104
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3103	3	87	9	N	79					183
10	3286 X	3146	-0-	-140	-0-	3060	3	86	9	N	78					261
11	3180 X	2770	-0-	-410	-0-	2702	3	68	9	N	62	175	1			148
12	3286 X	2823	-0-	-463	-0-	2767	3	56	9	N	51					199

TOTAL GAS PROD: 37,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	764	1	4959	2	N	67	179	1			123
						74	9									
02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	642	1	4285	2	N	65	3	8			185
						72	9									
03	5332 X	5029	-0-	-303	-0-	704	1	4260	2	N	59	181	1	4	8	59
						65	9									
04	5610 X	4263	-0-	-1347	-0-	721	1	3538	2	N	4	3	8			60
						4	9									
05	5797 X	4941	-0-	-856	-0-	751	1	4088	2	N	93					153
						102	9									
06	5610 X	4569	-0-	-1041	-0-	711	1	3825	2	N	30					183
						33	9									
07	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	774	1	4571	2	N	45	179	1			49
						50	9									
08	5022 X	4929	-0-	-93	-0-	740	1	4141	2	N	44	5	8			88
						48	9									
09	4770 X	4761	-0-	-9	-0-	727	1	4010	3	N	22					110
						24	9									
10	5394 X	5204	-0-	-190	-0-	774	1	4374	3	N	51					161
						56	9									
11	5220 X	4622	-0-	-598	-0-	723	1	3831	3	N	62	173	1	5	8	45
						68	9									
12	5394 X	5308	-0-	-86	-0-	760	1	4498	3	N	45	1	8			89
						50	9									

TOTAL GAS PROD: 59,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

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	19344 X	16882	-0-	-2462	-0-	117 644	1 9	16121	2	N	585	535	1			179
02	18009 X	15431	-0-	-2578	-0-	115 553	1 9	14763	2	N	503	358	1			324
03	18910 X	16048	-0-	-2862	-0-	289 606	1 9	15153	2	N	551	714	1	2	8	159
04	17790 X	15469	-0-	-2321	-0-	291 545	1 9	14633	2	N	495	360	1	3	8	291
05	17453 X	15661	-0-	-1792	-0-	298 541	1 9	14822	2	N	492	540	1			243
06	16350 X	14796	-0-	-1554	-0-	319 508	1 9	13969	2	N	462	454	1			251
07	16492 X	14663	-0-	-1829	-0-	313 497	1 9	13853	2	N	452	535	1			168
08	INC G-10	14873	-0-	14873	14873	333 525	1 9	14015	2	N	477	537	1	2	8	106
09	INC G-10	14101	-0-	14101	28974	288 486	1 9	13327	3	N	442	345	1	12	8	191
10	43143 X	14169	-0-	-28974	-0-	338 482	1 9	13349	3	N	438	357	1			272
11	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	314 496	1 9	12265	3	N	451	545	1			178
12	14880 X	14227	-0-	-653	-0-	354 430	1 9	13443	3	N	391	363	1			206

TOTAL GAS PROD: 179,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,739

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

01	15438 X	13487	-0-	-1951	-0-	13167	2	320	9	N	291	357	1			170
02	14123 X	12489	-0-	-1634	-0-	12181	2	308	9	N	280	175	1	17	8	258
03	14694 X	12763	-0-	-1931	-0-	12441	2	322	9	N	293	358	1	19	8	174
04	13920 X	12068	-0-	-1852	-0-	11756	2	312	9	N	284	176	1	26	8	256
05	13764 X	12437	-0-	-1327	-0-	12169	2	268	9	N	244	361	1			139
06	13050 X	11233	-0-	-1817	-0-	10990	2	243	9	N	221	181	1			179
07	13361 X	11149	-0-	-2212	-0-	10849	2	300	9	N	273	174	1	35	8	243
08	INC G-10	10818	-0-	10818	10818	10581	2	237	9	N	215	350	1	21	8	87
09	INC G-10	10263	-0-	10263	21081	9945	3	318	9	N	289	177	1	107	8	92
10	31196 X	10115	-0-	-21081	-0-	9834	3	281	9	N	255	168	1	51	8	128
11	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8672	3	209	9	N	190	179	1	14	8	125
12	11160 X	9370	-0-	-1790	-0-	9137	3	233	9	N	212	11	8			326

TOTAL GAS PROD: 135,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,047

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

01	14818 X	13393	-0-	-1425	-0-	13031	2	362	9	N	329	364	1			178
02	13427 X	11568	-0-	-1859	-0-	11258	2	310	9	N	282	183	1	4	8	273
03	13702 X	10130	-0-	-3572	-0-	9876	2	254	9	N	231	356	1	5	8	143
04	13290 X	9941	-0-	-3349	-0-	9663	2	278	9	N	253	182	1	6	8	208
05	13733 X	9864	-0-	-3869	-0-	9660	2	204	9	N	185	176	1			217
06	12960 X	10170	-0-	-2790	-0-	9943	2	227	9	N	206	355	1			68
07	12369 X	10372	-0-	-1997	-0-	10118	2	254	9	N	231	179	1	11	8	109
08	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	9980	2	240	9	N	218	177	1	5	8	145
09	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	9537	3	246	9	N	224	174	1	29	8	166
10	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9645	3	230	9	N	209	178	1	14	8	183
11	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	8993	3	213	9	N	194	179	1	5	8	193
12	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9391	3	218	9	N	198	181	1			210

TOTAL GAS PROD: 124,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,760

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1190	X	47	-0-	-1143	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	914	-0-	-2775	-0-	908	2	6	9	N	5					5
04	3570	X	45	-0-	-3525	-0-	38	2	7	9	N	6	6	8			5
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					5
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					5
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					5
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					5
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					5
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 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	14198	X	9073	-0-	-5125	-0-	465	1	8506	2	N	93					302
							102	9									
02	13050	X	6356	-0-	-6694	-0-	435	1	5819	2	N	93	135	1			260
							102	9									
03	10292	X	7969	-0-	-2323	-0-	465	1	7341	2	N	148	179	1			229
							163	9									
04	8790	X	7380	-0-	-1410	-0-	450	1	6833	2	N	88					317
							97	9									
05	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	465	1	8994	2	N	107	351	1			73
							118	9									
06	8790	X	5966	-0-	-2824	-0-	540	1	5348	2	N	71					144
							78	9									
07	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	558	1	8097	2	N	78					222
							86	9									
08	7967	X	5838	-0-	-2129	-0-	558	1	5183	2	N	88					310
							97	9									
09	9000	X	8073	-0-	-927	-0-	540	1	7430	2	N	94	177	1			227
							103	9									
10	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	558	1	9226	2	N	86	178	1			135
							95	9									
11	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	558	1	7941	2	N	98					233
							108	9									
12	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	558	1	9102	2	N	147	182	1			198
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 97,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,191

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25043 X	25043	-0-	-0-		-0-	24679	2	364	9	N	331	359	1			182
02	27405 X	21165	-0-	-6240		-0-	20846	2	319	9	N	290	358	1	2	8	112
03	29295 X	15781	-0-	-13514		-0-	15549	2	232	9	N	211	176	1			147
04	28350 X	28299	-0-	-51		-0-	27903	2	396	9	N	360	180	1	6	8	321
05	27745 X	24527	-0-	-3218		-0-	24184	2	343	9	N	312	523	1			110
06	26132 X	26132	-0-	-0-		-0-	25785	2	347	9	N	315	351	1			74
07	39054 X	39054	-0-	-0-		-0-	38592	2	462	9	N	420	353	1	7	8	134
08	32785 X	32785	-0-	-0-		-0-	32381	2	404	9	N	367	356	1	5	8	140
09	31066 X	31066	-0-	-0-		-0-	30677	3	389	9	N	354	355	1	11	8	128
10	29767 X	29767	-0-	-0-		-0-	29390	3	377	9	N	343	357	1	9	8	105
11	28585 X	28585	-0-	-0-		-0-	28220	3	365	9	N	332	361	1	5	8	71
12	27063 X	24637	-0-	-2426		-0-	24295	3	342	9	N	311	181	1	1	8	200

TOTAL GAS PROD: 326,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,946

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079 N	1079	-0-	-0-		-0-	1079	2			N	-0-					9
02	900 N	900	-0-	-0-		-0-	900	2			N	-0-					9
03	961 N	858	-0-	-103		-0-	858	2			N	-0-					9
04	1050 N	897	-0-	-153		-0-	893	2	4	9	N	4					13
05	961 N	849	-0-	-112		-0-	839	2	10	9	N	9					22
06	847 N	847	-0-	-0-		-0-	826	2	21	9	N	19					41
07	1029 N	1029	-0-	-0-		-0-	996	2	33	9	N	30					71
08	1077 N	1077	-0-	-0-		-0-	1057	2	20	9	N	18					89
09	890 N	890	-0-	-0-		-0-	876	3	14	9	N	13					102
10	1023 N	874	-0-	-149		-0-	868	3	6	9	N	5	5	8			102
11	1050 N	900	-0-	-150		-0-	900	3			N	-0-					102
12	961 N	961	-0-	-0-		-0-	961	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 11,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LRE OPERATING, LLC 511727
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719 X	6892	-0-	-827	-0-	331	1	6502	2	Y	54	93	1			49
						59	9									
02	6264 X	6085	-0-	-179	-0-	289	1	5678	2	Y	107	94	1	2	8	60
						118	9									
03	6696 X	5515	-0-	-1181	-0-	262	1	5187	2	Y	60	2	8			118
						66	9									
04	6480 X	6367	-0-	-113	-0-	442	1	5892	2	Y	30	2	8			146
						33	9									
05	6696 X	5735	-0-	-961	-0-	486	1	5073	2	Y	160	269	1			37
						176	9									
06	6480 X	6407	-0-	-73	-0-	485	1	5801	2	Y	110	137	1			10
						121	9									
07	6572 X	6552	-0-	-20	-0-	521	1	5919	2	Y	102					112
						112	9									
08	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	399	1	5182	2	Y	76	154	1	3	8	31
						84	9									
09	5940 X	5498	-0-	-442	-0-	271	1	5142	3	Y	77	12	8			96
						85	9									
10	6138 X	5528	-0-	-610	-0-	307	1	5173	3	Y	44	98	1			42
						48	9									
11	5940 X	5465	-0-	-475	-0-	319	1	5063	3	Y	75	94	1	2	8	21
						83	9									
12	6138 X	5422	-0-	-716	-0-	324	1	5025	3	Y	66					87
						73	9									

TOTAL GAS PROD: 71,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

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	7440	X	6472	-0-	-968	-0-	313	1	6149	2	N	9					36
							10	9									
02	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	302	1	5924	2	N	52					88
							57	9									
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	303	1	6008	2	N	-0-					88
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	400	1	5337	2	N	5					93
							6	9									
05	4805	X	2812	-0-	-1993	-0-	240	1	2505	2	N	61					154
							67	9									
06	4650	X	3469	-0-	-1181	-0-	268	1	3201	2	N	-0-					154
07	4805	X	3109	-0-	-1696	-0-	248	1	2820	2	N	37	3	8			188
							41	9									
08	4805	X	3206	-0-	-1599	-0-	229	1	2977	2	N	-0-					188
09	4650	X	3084	-0-	-1566	-0-	152	1	2886	3	N	42	170	1	13	8	47
							46	9									
10	3596	X	2830	-0-	-766	-0-	158	1	2666	3	N	5	5	8			47
							6	9									
11	3480	X	2571	-0-	-909	-0-	150	1	2374	3	N	43					90
							47	9									
12	3193	X	2570	-0-	-623	-0-	156	1	2411	3	N	3					93
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 48,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8409	-0-	-1387	-0-	404	1	7953	2	Y	47	81	1			69
							52	9									
02	9048	X	7843	-0-	-1205	-0-	375	1	7365	2	Y	94	83	1	2	8	78
							103	9									
03	9145	X	6991	-0-	-2154	-0-	333	1	6600	2	Y	53	1	8			130
							58	9									
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	1	1	8			130
05	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	9	87	1			52
06	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-	43	1			9
07	8370	X	16	-0-	-8354	-0-	1	1	14	2	Y	1					10
							1	9									
08	T. A.		4275	-0-	4275	4275	303	1	3939	2	Y	30	24	1	3	8	13
							33	9									
09	T. A.		12829	-0-	12829	17104	637	1	12102	3	Y	82	24	8			71
							90	9									
10	27543	X	10439	-0-	-17104	-0-	582	1	9814	3	Y	39	74	1			36
							43	9									
11	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	491	1	7798	3	Y	65	78	1	1	8	22
							72	9									
12	12431	X	9278	-0-	-3153	-0-	558	1	8656	3	Y	58					80
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 68,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

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	15345	X	13663	-0-	-1682	-0-	599	1	13027	2	N	34					93
							37	9									
02	14355	X	13304	-0-	-1051	-0-	580	1	12673	2	N	46	2	8			137
							51	9									
03	15190	X	11180	-0-	-4010	-0-	620	1	10543	2	N	15	2	8			150
							17	9									
04	14520	X	9934	-0-	-4586	-0-	512	1	9410	2	N	11	3	8			158
							12	9									
05	14229	X	10948	-0-	-3281	-0-	620	1	10313	2	N	14					172
							15	9									
06	13770	X	10471	-0-	-3299	-0-	592	1	9857	2	N	20					192
							22	9									
07	14229	X	10232	-0-	-3997	-0-	574	1	9654	2	N	4	4	8			192
							4	9									
08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	560	1	10695	2	N	27	173	1	4	8	42
							30	9									
09	10590	X	10223	-0-	-367	-0-	577	1	9625	3	N	19					61
							21	9									
10	10943	X	9640	-0-	-1303	-0-	620	1	8997	3	N	21	6	8			76
							23	9									
11	10920	X	8972	-0-	-1948	-0-	600	1	8372	3	N	-0-					76
12	11284	X	10097	-0-	-1187	-0-	601	1	9475	3	N	19					95
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 129,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10390	-0-	-987	-0-	499	1	9818	2	N	66	179	1			57
							73	9									
02	10440	X	9442	-0-	-998	-0-	454	1	8912	2	N	69					126
							76	9									
03	11036	X	9377	-0-	-1659	-0-	447	1	8856	2	N	67	2	8			191
							74	9									
04	10680	X	9541	-0-	-1139	-0-	663	1	8844	2	N	31					222
							34	9									
05	10633	X	9511	-0-	-1122	-0-	829	1	8662	2	N	18	177	1			63
							20	9									
06	10050	X	9399	-0-	-651	-0-	718	1	8590	2	N	83					146
							91	9									
07	10106	X	9702	-0-	-404	-0-	783	1	8899	2	N	18	3	8			161
							20	9									
08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	624	1	8109	2	N	66	177	1	2	8	48
							73	9									
09	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	444	1	8438	3	N	70					118
							77	9									
10	9052	X	8753	-0-	-299	-0-	489	1	8249	3	N	14	5	8			127
							15	9									
11	8760	X	8575	-0-	-185	-0-	502	1	7968	3	N	95	174	1	2	8	46
							105	9									
12	9052	X	8480	-0-	-572	-0-	512	1	7933	3	N	32					78
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 110,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	43338 X	38389	-0-	-4949	-0-	3131	1	34482	2	N	705	703	1			241
						776	9									
02	38773 X	32296	-0-	-6477	-0-	2693	1	28998	2	N	550	353	1			438
						605	9									
03	40083 X	31725	-0-	-8358	-0-	2709	1	27978	2	N	944	717	1			665
						1038	9									
04	38790 X	30687	-0-	-8103	-0-	2942	1	27035	2	N	645	708	1			602
						710	9									
05	38378 X	23807	-0-	-14571	-0-	2505	1	20844	2	N	416	703	1			315
						458	9									
06	37140 X	16653	-0-	-20487	-0-	1970	1	14340	2	N	312	343	1			284
						343	9									
07	34534 X	8112	-0-	-26422	-0-	1082	1	6872	2	N	144					428
						158	9									
08	31713 X	25940	-0-	-5773	-0-	3131	1	22324	2	N	441	684	1			185
						485	9									
09	30690 X	21004	-0-	-9686	-0-	2513	1	18067	2	N	385	355	1			215
						424	9									
10	26150 X	26150	-0-	-0-	-0-	2950	1	22677	2	N	475	348	1			342
						523	9									
11	27590 X	27590	-0-	-0-	-0-	3030	1	24042	2	N	471	359	1			454
						518	9									
12	28477 X	28477	-0-	-0-	-0-	3131	1	24792	2	N	504	707	1			251
						554	9									

TOTAL GAS PROD: 310,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,992

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

01	8587 X	7481	-0-	-1106	-0-	7231	2	250	9	N	227	546	1			509
02	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7396	2	307	9	N	279	174	1			614
03	8060 X	8011	-0-	-49	-0-	7597	2	414	9	N	376	714	1			276
04	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	7709	2	341	9	N	310					586
05	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7772	2	201	9	N	183	535	1			234
06	7980 X	7285	-0-	-695	-0-	7089	2	196	9	N	178					412
07	8246 X	6819	-0-	-1427	-0-	6558	2	261	9	N	237	530	1			119
08	7750 X	6013	-0-	-1737	-0-	5787	2	226	9	N	205					324
09	7500 X	6491	-0-	-1009	-0-	6219	2	272	9	N	247	177	1			394
10	7750 X	6704	-0-	-1046	-0-	6507	2	197	9	N	179	179	1			394
11	7290 X	6173	-0-	-1117	-0-	5945	2	228	9	N	207					601
12	6820 X	6134	-0-	-686	-0-	5899	2	235	9	N	214	359	1			456

TOTAL GAS PROD: 84,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,842

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	25141	X	17073	-0-	-8068	-0-	558 339	1 9	16176	2	N	308	356	1			219
02	20300	X	15242	-0-	-5058	-0-	522 328	1 9	14392	2	N	298	180	1			337
03	19747	X	16106	-0-	-3641	-0-	558 310	1 9	15238	2	N	282	358	1			261
04	16530	X	11729	-0-	-4801	-0-	540 185	1 9	11004	2	N	168	357	1			72
05	17081	X	13629	-0-	-3452	-0-	558 266	1 9	12805	2	N	242					314
06	16530	X	6920	-0-	-9610	-0-	540 142	1 9	6238	2	N	129					443
07	16306	X	8517	-0-	-7789	-0-	558 119	1 9	7840	2	N	108					551
08	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	558 188	1 9	7310	2	N	171	176	1			546
09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	540 65	1 9	6049	2	N	59	177	1			428
10	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	558 94	1 9	9006	2	N	85					513
11	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	558 209	1 9	11425	2	N	190	362	1			341
12	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	558 283	1 9	13313	2	N	257	269	1			329

TOTAL GAS PROD: 139,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,297

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7036	-0-	-2605	-0-	558 284	1 9	6194	2	N	258	169	1			117
02	9019	X	5693	-0-	-3326	-0-	522 282	1 9	4889	2	N	256	327	1			46
03	9145	X	2813	-0-	-6332	-0-	558 84	1 9	2171	2	N	76					122
04	8040	X	3017	-0-	-5023	-0-	540 180	1 9	2297	2	N	164	149	1			137
05	7254	X	3076	-0-	-4178	-0-	558 184	1 9	2334	2	N	167	144	1			160
06	6810	X	4806	-0-	-2004	-0-	540 168	1 9	4098	2	N	153	175	1			138
07	6076	X	3907	-0-	-2169	-0-	558 150	1 9	3199	2	N	136	161	1			113
08	3131	X	2731	-0-	-400	-0-	558 47	1 9	2126	2	N	43	137	1			19
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	540 228	1 9	4088	2	N	207	162	1			64
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	558 169	1 9	4473	2	N	154	184	1			34
11	4800	X	4494	-0-	-306	-0-	558 172	1 9	3764	2	N	156					190
12	5022	X	2320	-0-	-2702	-0-	558 96	1 9	1666	2	N	87	176	1			101

TOTAL GAS PROD: 49,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,857

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	31806	X	28235	-0-	-3571	-0-	465 626	1 9	27144	2	N	569	360	1			468
02	27550	X	25796	-0-	-1754	-0-	435 618	1 9	24743	2	N	562	360	1			670
03	29450	X	26792	-0-	-2658	-0-	465 690	1 9	25637	2	N	627	534	1			763
04	28500	X	24922	-0-	-3578	-0-	450 592	1 9	23880	2	N	538	711	1			590
05	28923	X	26184	-0-	-2739	-0-	465 622	1 9	25097	2	N	565	709	1			446
06	27330	X	24300	-0-	-3030	-0-	23819	2	481	9	N	437	352	1			531
07	27590	X	24601	-0-	-2989	-0-	24007	2	594	9	N	540	702	1			369
08	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	23704	2	541	9	N	492	353	1			508
09	23400	X	22008	-0-	-1392	-0-	21516	2	492	9	N	447	344	1			611
10	24180	X	23463	-0-	-717	-0-	22949	2	514	9	N	467	712	1			366
11	23400	X	22249	-0-	-1151	-0-	21731	2	518	9	N	471	358	1			479
12	24180	X	22441	-0-	-1739	-0-	21956	2	485	9	N	441	543	1			377

TOTAL GAS PROD: 295,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,156

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	39556	X	35272	-0-	-4284	-0-	465 765	1 9	34042	2	N	695	547	1			240
02	35507	X	35507	-0-	-0-	-0-	435 723	1 9	34349	2	N	657	715	1			182
03	37634	X	33921	-0-	-3713	-0-	465 767	1 9	32689	2	N	697	538	1			341
04	34500	X	33084	-0-	-1416	-0-	450 684	1 9	31950	2	N	622	529	1			434
05	35650	X	33839	-0-	-1811	-0-	465 658	1 9	32716	2	N	598	880	1			152
06	36720	X	31099	-0-	-5621	-0-	30507	2	592	9	N	538	358	1			332
07	37944	X	31665	-0-	-6279	-0-	31009	2	656	9	N	596	708	1			220
08	33161	X	33161	-0-	-0-	-0-	32521	2	640	9	N	582	690	1			112
09	31500	X	28123	-0-	-3377	-0-	27552	2	571	9	N	519	359	1			272
10	32550	X	29987	-0-	-2563	-0-	29341	2	646	9	N	587	537	1			322
11	31110	X	28471	-0-	-2639	-0-	27895	2	576	9	N	524	634	1			212
12	32550	X	27294	-0-	-5256	-0-	26687	2	607	9	N	552	542	1			222

TOTAL GAS PROD: 381,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,167

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	31806	X	27312	-0-	-4494	-0-	465	1	26443	2	N	367	539	1			605
							404	9									
02	28797	X	25166	-0-	-3631	-0-	435	1	24344	2	N	352	359	1			598
							387	9									
03	30752	X	26655	-0-	-4097	-0-	465	1	25744	2	N	405	357	1			646
							446	9									
04	29550	X	24800	-0-	-4750	-0-	450	1	23915	2	N	395	336	1			705
							435	9									
05	27311	X	24870	-0-	-2441	-0-	465	1	24001	2	N	367	710	1			362
							404	9									
06	26430	X	22934	-0-	-3496	-0-	22553	2	381	9	N	346	354	1			354
07	26908	X	22668	-0-	-4240	-0-	22315	2	353	9	N	321	353	1			322
08	24025	X	21673	-0-	-2352	-0-	21324	2	349	9	N	317	352	1			287
09	23250	X	18607	-0-	-4643	-0-	18278	2	329	9	N	299	182	1			404
10	24025	X	21791	-0-	-2234	-0-	21420	2	371	9	N	337	178	1			563
11	22920	X	20513	-0-	-2407	-0-	20153	2	360	9	N	327	354	1			536
12	22661	X	18897	-0-	-3764	-0-	18544	2	353	9	N	321	551	1			306

TOTAL GAS PROD: 275,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,154

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

01	17732	X	10163	-0-	-7569	-0-	9930	2	233	9	N	212	174	1			287
02	15225	X	8424	-0-	-6801	-0-	8240	2	184	9	N	167	177	1			277
03	16275	X	7097	-0-	-9178	-0-	6964	2	133	9	N	121	178	1			220
04	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	16813	2	353	9	N	321	247	1			294
05	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	15154	2	221	9	N	201	179	1			316
06	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	12733	2	284	9	N	258	152	1			422
07	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13417	2	223	9	N	203	350	1			275
08	15500	X	12851	-0-	-2649	-0-	12635	2	216	9	N	196					471
09	15000	X	13227	-0-	-1773	-0-	13028	2	199	9	N	181	352	1			300
10	15376	X	11768	-0-	-3608	-0-	11527	2	241	9	N	219					519
11	13200	X	11346	-0-	-1854	-0-	11145	2	201	9	N	183	341	1			361
12	13671	X	11213	-0-	-2458	-0-	11034	2	179	9	N	163	177	1			347

TOTAL GAS PROD: 145,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,425

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	41757	X	30047	-0-	-11710	-0-	29588	2	459	9	N	417	178	1			384
02	34800	X	26866	-0-	-7934	-0-	26455	2	411	9	N	374	357	1			401
03	36518	X	27029	-0-	-9489	-0-	26659	2	370	9	N	336	358	1			379
04	33900	X	24077	-0-	-9823	-0-	23759	2	318	9	N	289	180	1			488
05	31868	X	23440	-0-	-8428	-0-	23140	2	300	9	N	273	534	1			227
06	29070	X	20806	-0-	-8264	-0-	450	1	20122	2	N	213	178	1			262
							234	9									
07	28706	X	15092	-0-	-13614	-0-	465	1	14441	2	N	169					431
							186	9									
08	23250	X	20880	-0-	-2370	-0-	465	1	20163	2	N	229	530	1			130
							252	9									
09	22500	X	17130	-0-	-5370	-0-	450	1	16476	2	N	185	178	1			137
							204	9									
10	23250	X	15286	-0-	-7964	-0-	465	1	14632	2	N	172					309
							189	9									
11	25915	X	25915	-0-	-0-	-0-	465	1	25113	2	N	306	174	1			441
							337	9									
12	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	465	1	22014	2	N	282	356	1			367
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 269,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,245

KALLINA WELL #: 3H RRCID -> 256600 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10265 - 10270

01	2697	X	1724	-0-	-973	-0-	1674	2	50	9	N	45	179	1			172
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1431	2	31	9	N	28					200
03	2294	N	1300	-0-	-994	-0-	1263	2	37	9	N	34	179	1			55
04	1680	N	606	-0-	-1074	-0-	600	2	6	9	N	5					60
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	N	3					63
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	N	2					65
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	484	2	9	9	N	8					73
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					73
09	360	N	265	-0-	-95	-0-	263	2	2	9	N	2					75
10	496	N	395	-0-	-101	-0-	393	2	2	9	N	2					77
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					77
12	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 7,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	310	1	2295	2	N	28					391
						31	9									
02	2465 N	1970	-0-	-495 B	-0-	270	1	1636	2	N	58	182	1	2	8	265
						64	9									
03	2607 N	2607	-0-	-0- B	-0-	310	1	2268	2	N	26	183	1			108
						29	9									
04	2550 N	2356	-0-	-194 B	-0-	300	1	2026	2	N	27	7	8			128
						30	9									
05	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	310	1	2245	2	N	35					163
						39	9									
06	2520 N	2342	-0-	-178 B	-0-	300	1	2014	2	N	25					188
						28	9									
07	2449 N	2416	-0-	-33 B	-0-	310	1	2078	2	N	25	3	8			210
						28	9									
08	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	310	1	2294	2	N	29					239
						32	9									
09	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	300	1	1978	2	N	57	176	1	38	8	82
						63	9									
10	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	310	1	2077	2	N	37	7	8			112
						41	9									
11	2550 N	2479	-0-	-71 B	-0-	300	1	2151	2	N	25					137
						28	9									
12	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	310	1	2138	2	N	26					163
						29	9									

TOTAL GAS PROD: 29,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

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	T. A.	-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-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 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	0		24686	-0-	24686	65415	23938	2	748	9	N	680	550	1			314
02	0		23596	-0-	23596	89011	23045	2	551	9	N	501	709	1			106
03	0		26048	-0-	26048	115059	25474	2	574	9	N	522	354	1			274
04	0		25849	-0-	25849	140908	25564	2	285	9	N	259	365	1			168
05	0		23180	-0-	23180	164088	22510	2	670	9	N	609	555	1			222
06	0		12840	-0-	12840	176928	12596	2	244	9	N	222	174	1			270
07	0	W	31568	-0-	31568	208496	31031	2	537	9	N	488	698	1			60
08	0	W	25086	-0-	25086	233582	24690	2	396	9	N	360	179	1			241
09	0	W	24046	-0-	24046	257628	23714	2	332	9	N	302	351	1			192
10	0	W	23802	-0-	23802	281430	23552	3	250	9	N	227	177	1			242
11	0	W	22702	-0-	22702	304132	22490	3	212	9	N	193	343	1			92
12	0	W	18587	-0-	18587	322719	18337	3	250	9	N	227	190	1			129

TOTAL GAS PROD: 281,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,590

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (4450) //CONT.// 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY //CONT.// 723592
WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEARDEN RANCH (3650) 95572 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TEJONES OPERATING CORPORATION 841338
WEARDEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187266 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3652 - 3658

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P & A 02-20-13

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	0 W	5861	-0-	5861	23844	5861	2		N	-0-			-0-
02	0 W	4779	-0-	4779	28623	4779	2		N	-0-			-0-
03	0 W	4491	-0-	4491	33114	4491	2		N	-0-			-0-
04	0 W	4037	-0-	4037	37151	4037	2		N	-0-			-0-
05	0 W	3630	-0-	3630	40781	3630	2		N	-0-			-0-
06	0 W	3823	-0-	3823	44604	3823	2		N	-0-			-0-
07	0 W	3970	-0-	3970	48574	3970	2		N	-0-			-0-
08	0 W	3667	-0-	3667	52241	3667	2		N	-0-			-0-
09	0 W	2598	-0-	2598	54839	2598	2		N	-0-			-0-
10	0 W	1597	-0-	1597	56436	1597	2		N	-0-			-0-
11	0 W	2388	-0-	2388	58824	2388	2		N	-0-			-0-
12	0 W	6116	-0-	6116	64940	6116	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN RANCH (3750) //CONT.// 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188633 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829 #	1526	-0-	-303	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
02	1711 #	1296	-0-	-415	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
03	1829 #	1751	-0-	-78	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
04	1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-			-0-
05	1519 #	520	-0-	-999	-0-	520	2	N	-0-			-0-
06	1680 #	201	-0-	-1479	-0-	201	2	N	-0-			-0-
07	1736 #	580	-0-	-1156	-0-	580	2	N	-0-			-0-
08	1736 #	647	-0-	-1089	-0-	647	2	N	-0-			-0-
09	1560 #	23	-0-	-1537	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	589 #	87	-0-	-502	-0-	87	2	N	-0-			-0-
11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
12	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,183 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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, N.E. (3730) 95699 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 255409 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3697 - 3720

01	8525	5637	-0-	-2888		-0-	5637	2			N	-0-				-0-
02	0	10435	-0-	10435	B	10435	10435	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		10435														
03	0	11281	-0-	11281	B	21716	11281	2			N	-0-				-0-
04	0	10776	-0-	10776	B	32492	10776	2			N	-0-				-0-
05	0	10834	-0-	10834	B	43326	10834	2			N	-0-				-0-
06	9660	7481	-0-	-2179	B	41147	7481	2			N	-0-				-0-
07	9982	6882	-0-	-3100	B	38047	6882	2			N	-0-				-0-
08	4529	6019	-0-	1490	B	39537	6019	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		39537														
09	10770	3063	-0-	-7707	B	31830	3063	2			N	-0-				-0-
10	10819	6115	-0-	-4704	B	27126	6115	2			N	-0-				-0-
11	7470	5128	-0-	-2342	B	24784	5128	2			N	-0-				-0-
12	7767	2756	-0-	-5011	B	19773	2756	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 86,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 256151 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3702 - 3707

01	5797 #	1054	-0-	-4743		-0-	1054	2			N	-0-				-0-
02	0 N	3401	-0-	3401	B	3401	3401	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		3401														
03	0	3040	-0-	3040	B	6441	3040	2			N	-0-				-0-
04	0	2201	-0-	2201	B	8642	2201	2			N	-0-				-0-
05	0	1734	-0-	1734	B	10376	1733	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	7500 N	4	-0-	-7496	B	2880	4	2			N	-0-				-0-
07	2884 N	4	-0-	-2880	B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
08	1573	147	-0-	-1426	B	-1426	147	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1426														
09	1178 N	2604	-0-	1426	B	-0-	2604	2			N	-0-				-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			N	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-				-0-
12	2697 N	-0-	-0-	-2697	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17050	-0-	-0-	-17050	-0-			N	-0-			-0-
02	15950	-0-	-0-	-15950	-0-			N	-0-			-0-
03	17050	-0-	-0-	-17050	-0-			N	-0-			-0-
04	16500	-0-	-0-	-16500	-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-

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	8525	5221	-0-	-3304	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
02	8787	8883	-0-	96	96	8883	2			N	-0-					-0-
03	9393	9387	-0-	-6	90	9387	2			N	-0-					-0-
04	8885 R	8795	-0-	-90	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
05	9392 R	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
06	9090	8799	-0-	-291	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
07	9393	6648	-0-	-2745	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
08	4130 R	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09	9090 #	1577	-0-	-7513	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
10	9393 #	3754	-0-	-5639	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	8790 #	3522	-0-	-5268	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
12	6634 #	861	-0-	-5773	-0-	861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	5146 #	4596	-0-	-550	-0-	429	1	4053	2	N	104	186	1			113
						114	9									
02	4698 #	4488	-0-	-210	-0-	427	1	3965	2	N	87					200
						96	9									
03	4898 #	4531	-0-	-367	-0-	395	1	3990	2	N	133	185	1			148
						146	9									
04	4740 #	4639	-0-	-101	-0-	488	1	4043	2	N	98	186	1			60
						108	9									
05	4898 #	4710	-0-	-188	-0-	517	1	4075	2	N	107					167
						118	9									
06	4650 #	4263	-0-	-387	-0-	515	1	3628	2	N	109	186	1			90
						120	9									
07	4805 #	4795	-0-	-10	-0-	549	1	4150	2	N	87					177
						96	9									
08	T. A.	4712	-0-	4712	4712	516	1	4055	2	N	128	185	1			120
						141	9									
09	T. A.	4452	-0-	4452	9164	531	1	3822	2	N	90	182	1			28
						99	9									
10	T. A.	4186	-0-	4186	13350	494	1	3574	2	N	107					135
						118	9									
11	8439	4171	-0-	-4268	9082	329	1	3709	2	N	121	186	1			70
						133	9									
12	13395	4313	-0-	-9082	-0-	455	1	3701	2	N	143	191	1			22
						157	9									

TOTAL GAS PROD: 53,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,314

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
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	3100	N	9209	-0-	6109	6109	8888	2	321	9	N	292	368	1			399
02	2900	N	10788	-0-	7888	13997	10568	2	220	9	N	200	169	1			430
03	3100	N	6256	-0-	3156	17153	6077	2	179	9	N	163	354	1			239
04	22471	X	5318	-0-	-17153	-0-	5164	2	154	9	N	140	180	1			199
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4217	2	215	9	N	195	355	1			39
06	11160	X	3667	-0-	-7493	-0-	3489	2	178	9	N	162					201
07	11532	X	3419	-0-	-8113	-0-	3275	2	144	9	N	131	177	1			155
08	6262	X	3055	-0-	-3207	-0-	2939	2	116	9	N	105	167	1			93
09	5310	X	2707	-0-	-2603	-0-	2601	2	106	9	N	96	158	1			31
10	4433	X	2477	-0-	-1956	-0-	2375	2	102	9	N	93					124
11	3660	X	2346	-0-	-1314	-0-	2249	2	97	9	N	88	176	1			36
12	3410	X	2469	-0-	-941	-0-	2406	2	63	9	N	57					93

TOTAL GAS PROD: 56,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	178	1			73
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					73
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					74
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	822	2	7	9	N	6					80
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1168	2	28	9	N	25					105
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1133	2	32	9	N	29					134
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1060	2	18	9	N	16					150
10	1209	N	20	-0-	-1189	-0-	20	2			N	-0-					150
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1175	2	33	9	N	30	165	1			15
12	1116	N	924	-0-	-192	-0-	902	2	22	9	N	20					35

TOTAL GAS PROD: 7,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

01	1271	N	407	-0-	-864	-0-	6 1	1 9	400	2	N	1					190
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	12					202
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					202
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	2	178	1	2	8	24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					24
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	867	-0-	-497	-0-	13	1	851	2	N	3					133
							3	9									
02	1798	N	529	-0-	-1269	-0-	2	1	527	2	N	-0-					133
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					133
04	840	N	12	-0-	-828	-0-	11	2	1	9	N	1	1	8			133
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	1					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	7	1	434	2	N	2					228
							2	9									
02	348	N	59	-0-	-289	-0-	58	2	1	9	N	1					229
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	19	1	1623	2	N	4					233
							4	9									
04	420	N	98	-0-	-322	-0-	1	1	93	2	N	4					237
							4	9									
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	N	6					243
							7	9									
06	1590	N	183	-0-	-1407	-0-	13	1	169	2	N	1					244
							1	9									
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	56	1	267	2	N	9					253
							10	9									
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	18	1	78	2	N	3	7	1			249
							3	9									
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	27	1	107	2	N	1					250
							1	9									
10	341	N	228	-0-	-113	-0-	44	1	163	2	N	19					269
							21	9									
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	43	1	19	2	N	5					274
							6	9									
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	33	1	111	2	N	30	176	1	4	8	124
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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	806	N	622	-0-	-184	-0-	9	1	611	2	N	2					142
							2	9									
02	464	N	277	-0-	-187	-0-	1	1	276	2	N	-0-					142
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	1	1	64	2	N	-0-					142
04	600	N	64	-0-	-536	-0-	64	2			N	-0-					142
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	1	1	188	2	N	-0-					142
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	N	3					145
							3	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	103	1	493	2	N	4					149
							4	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	64	1	269	2	N	2	13	1			138
							2	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	106	1	424	2	N	3					141
							3	9									
10	589	N	223	-0-	-366	-0-	47	1	173	2	N	3					144
							3	9									
11	330	N	59	-0-	-271	-0-	40	1	17	2	N	2					146
							2	9									
12	558	N	214	-0-	-344	-0-	49	1	163	2	N	2					148
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

01	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	3332	2	44	9	N	40					118
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3094	2	66	9	N	60	140	1			38
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3316	2	31	9	N	28					66
04	3840	X	3084	-0-	-756	-0-	3043	2	41	9	N	37					103
05	3813	X	3302	-0-	-511	-0-	3263	2	39	9	N	35					138
06	3270	X	2859	-0-	-411	-0-	2807	2	52	9	N	47	147	1			38
07	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	3202	2	34	9	N	31					69
08	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	3243	2	44	9	N	40					109
09	3210	X	3082	-0-	-128	-0-	3040	2	42	9	N	38					147
10	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	3120	2	44	9	N	40	144	1			43
11	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	2873	2	46	9	N	42					85
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3279	2	43	9	N	39					124

TOTAL GAS PROD: 38,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1185	2	69	9	Y	63					186
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2372	2	53	9	Y	48					234
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1930	2	30	9	Y	27	176	1			85
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2409	2	86	9	Y	78	25	1			138
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2343	2	25	9	Y	23					161
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1772	2	21	9	Y	19					180
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1788	2	33	9	Y	30					210
08	2542	X	1572	-0-	-970	-0-	1565	2	7	9	Y	6					216
09	2460	X	1810	-0-	-650	-0-	1798	2	12	9	Y	11					227
10	2356	X	1911	-0-	-445	-0-	1903	2	8	9	Y	7					234
11	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2052	2	58	9	Y	53	201	1			86
12	1860	X	1821	-0-	-39	-0-	1797	2	24	9	Y	22					108

TOTAL GAS PROD: 23,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
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	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2944	2	19	9	Y	17					204
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2205	2	9	9	Y	8					212
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2508	2	72	9	Y	65					277
04	3090	X	2395	-0-	-695	-0-	2351	2	44	9	Y	40	13	1			304
05	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	2593	2	31	9	Y	28					332
06	2880	X	2077	-0-	-803	-0-	2059	2	18	9	Y	16	178	1			170
07	2573	X	2443	-0-	-130	-0-	2432	2	11	9	Y	10					180
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2405	2	17	9	Y	15					195
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2224	2	15	9	Y	14					209
10	2418	N	2288	-0-	-130	-0-	2266	2	22	9	Y	20					229
11	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	2172	2	44	9	Y	40	17	1			252
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2317	2	11	9	Y	10					262

TOTAL GAS PROD: 28,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	9455	X	6869	-0-	-2586	-0-	6673	2	196	9	Y	178	364	1			230
02	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	6999	2	211	9	Y	192					422
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6572	2	191	9	Y	174	359	1			237
04	8100	X	6200	-0-	-1900	-0-	5917	2	283	9	Y	257	83	1			411
05	8370	X	8280	-0-	-90	-0-	8105	2	175	9	Y	159	355	1			215
06	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9344	2	232	9	Y	211					426
07	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8537	2	145	9	Y	132	329	1			229
08	8277	X	6591	-0-	-1686	-0-	6435	2	156	9	Y	142					371
09	8880	X	7846	-0-	-1034	-0-	7714	2	132	9	Y	120	354	1			137
10	9176	X	8952	-0-	-224	-0-	8774	2	178	9	Y	162					299
11	8880	X	8271	-0-	-609	-0-	8031	2	240	9	Y	218	271	1			246
12	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8603	2	156	9	Y	142	178	1			210

TOTAL GAS PROD: 93,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,087

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	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6148	2	168	9	Y	153	183	1			77
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4475	2	59	9	Y	54					131
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4684	2	139	9	Y	126					257
04	6120	X	4819	-0-	-1301	-0-	4630	2	189	9	Y	172	236	1			193
05	6324	X	5185	-0-	-1139	-0-	5067	2	118	9	Y	107	178	1			122
06	6120	X	3132	-0-	-2988	-0-	3120	2	12	9	Y	11					133
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5594	2	158	9	Y	144	178	1			99
08	5177	X	5088	-0-	-89	-0-	4977	2	111	9	Y	101					200
09	5010	X	3021	-0-	-1989	-0-	2975	2	46	9	Y	42					242
10	5766	X	5400	-0-	-366	-0-	5254	2	146	9	Y	133	176	1			199
11	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	4688	2	100	9	Y	91	217	1			73
12	5766	X	4341	-0-	-1425	-0-	4253	2	88	9	Y	80					153

TOTAL GAS PROD: 57,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	1668	-0-	1668	1668	1637	2	31	9	N	28					28
04	0	10194	-0-	10194	11862	9997	2	197	9	N	179					207
05	0	17831	-0-	17831	29693	17535	2	296	9	N	269					476
06	51878 X	22185	-0-	-29693	-0-	21857	2	328	9	N	298	352	1			422
07	26722 X	24408	-0-	-2314	-0-	24023	2	385	9	N	350	344	1			428
08	26722 X	20300	-0-	-6422	-0-	20036	2	264	9	N	240	349	1			319
09	25860 X	15588	-0-	-10272	-0-	15475	2	113	9	N	103	350	1			72
10	26722 X	13491	-0-	-13231	-0-	13302	2	189	9	N	172					244
11	25860 X	11889	-0-	-13971	-0-	11760	2	129	9	N	117					361
12	26722 X	11016	-0-	-15706	-0-	10832	2	184	9	N	167	351	1			177

TOTAL GAS PROD: 148,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,923

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 N	907	-0-	-23	-0-	905	2	2	9	N	2					185
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	892	2	12	9	N	11					196
03	930 N	669	-0-	-261	-0-	663	2	6	9	N	5					201
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	846	2	29	9	N	26					227
05	961 N	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-					227
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					227
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	967	2	2	9	N	2					229
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					229
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1074	2	30	9	N	27					256
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1049	2	15	9	N	14					270
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	872	2	26	9	N	24	177	1			117
12	1147 N	963	-0-	-184	-0-	955	2	8	9	N	7					124

TOTAL GAS PROD: 10,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
SCHORLEMMER WELL #: 2 RRCID -> 173271 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10689 - 11344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

01	1798 X	1627	-0-	-171	-0-	547	1	1080	2	N	-0-					142
02	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	529	1	1153	2	N	1					143
						1	9									
03	1736 X	1647	-0-	-89	-0-	450	1	1197	2	N	-0-					143
04	1680 X	1654	-0-	-26	-0-	600	1	1054	2	N	-0-					143
05	1798 X	1751	-0-	-47	-0-	599	1	1084	2	N	62	178	1			27
						68	9									
06	1740 X	1618	-0-	-122	-0-	344	1	1194	2	N	73					100
						80	9									
07	1798 X	1702	-0-	-96	-0-	609	1	1037	2	N	51					151
						56	9									
08	1736 X	1535	-0-	-201	-0-	627	1	908	2	N	-0-					151
09	1680 X	1605	-0-	-75	-0-	572	1	1032	2	N	1					152
						1	9									
10	1736 X	1548	-0-	-188	-0-	582	1	966	2	N	-0-					152
11	1650 X	1591	-0-	-59	-0-	565	1	1005	2	N	19					171
						21	9									
12	1705 X	1643	-0-	-62	-0-	574	1	1056	2	N	12					183
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	155 #	114	-0-	-41	-0-	2	1	112	2	N	-0-					14
02	145 #	41	-0-	-104	-0-	41	2			N	-0-					14
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	4	4	8			14
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	14	7			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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-					71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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	20398 X	19023	-0-	-1375	-0-	18823	2	200	9	N	182	179	1		212
02	17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	17391	2	196	9	N	178				390
03	18877 X	18877	-0-	-0-	-0-	18668	2	209	9	N	190	177	1		403
04	18450 X	18005	-0-	-445	-0-	17804	2	201	9	N	183	176	1		410
05	19034 X	18615	-0-	-419	-0-	18157	2	458	9	N	416	528	1		298
06	18420 X	17879	-0-	-541	-0-	17680	2	199	9	N	181	176	1		303
07	18879 X	18604	-0-	-275	-0-	18406	2	198	9	N	180	174	1		309
08	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	18825	2	200	9	N	182	354	1		137
09	18068 X	18068	-0-	-0-	-0-	17873	2	195	9	N	177				314
10	18600 X	18239	-0-	-361	-0-	18052	2	187	9	N	170	355	1		129
11	18420 X	17869	-0-	-551	-0-	17680	2	189	9	N	172	174	1		127
12	19034 X	18494	-0-	-540	-0-	18322	2	172	9	N	156	176	1		107

TOTAL GAS PROD: 220,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,367

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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	217	1	259	2	Y	31					41
							34	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	348	1	207	2	Y	-0-					41
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	372	1	204	2	Y	-0-					41
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	210	1	191	2	Y	1					42
							1	9									
05	589	N	325	-0-	-264	-0-	210	1	115	2	Y	-0-					42
06	570	N	270	-0-	-300	-0-	210	1	60	2	Y	-0-					42
07	403	N	100	-0-	-303	-0-	84	1	16	2	Y	-0-					42
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	217	1	262	2	Y	1					43
							1	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	210	1	280	2	Y	-0-					43
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	217	1	199	2	Y	-0-					43
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	210	1	195	2	Y	1					44
							1	9									
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	217	1	294	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 202588 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1207 - 1214

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 2600) 95850 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COWRIE ENERGY LLC 183056
PARKINSON-BDL WELL #: 1 RRCID -> 209675 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2596 - 2597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2012 - PLUGGED 03/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SHOLARS WELL #: 1 RRCID -> 189972 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2180 - 2186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2013 - PLUGGED 07-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
WENDEL-SHALLOW WELL #: 1 RRCID -> 205568 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2463 PERF. 2163 - 2169

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2013 - PLUGGED 04-15-2013

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1283	2	52	9	N	47					181
02	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1156	2	62	9	N	56	185	1			52
03	1240 #	1216	-0-	-24	-0-	1185	2	31	9	N	28					80
04	1170 #	1019	-0-	-151	-0-	999	2	20	9	N	18					98
05	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1171	2	23	9	N	21					119
06	1290 #	1101	-0-	-189	-0-	1081	2	20	9	N	18					137
07	1302 #	1155	-0-	-147	-0-	1102	2	53	9	N	48					185
08	1209 #	1075	-0-	-134	-0-	1045	2	30	9	N	27					212
09	1170 #	1099	-0-	-71	-0-	1063	2	36	9	N	33	178	1			67
10	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1194	2	24	9	N	22					89
11	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1209	2	25	9	N	23					112
12	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1224	2	39	9	N	35					147

TOTAL GAS PROD: 14,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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

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	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	2262 N	568	-0-	-1694	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1079	-0-	-409	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	896	-0-	-304	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (2100) 95850 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
COWRIE ENERGY LLC 183056
STUMFOLL WELL #: 1 RRCID -> 208149 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2137 - 2138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 03/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, JAMES L. 604295
DOHMANN, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 176356 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2169 - 2172

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-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, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	9	N	145	174	1			23
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	9	N	52					75
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	9	N	65	108	1			32
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	9	N	63	87	1			8
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	15	1	33	9	N	30					38
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	15	1	57	9	N	52	80	1			10
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	15	1	57	9	N	52					62
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	15	1	43	9	N	39	88	1			13
12	93 N	25	-0-	-68	-0-	15	1	10	9	N	9					22

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	307	X	307	-0-	-0-	-0-	125	1	182	9	N	165	314	1			6
02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	125	1	182	9	N	165					171
03	310	X	307	-0-	-3	-0-	125	1	182	9	N	165	301	1			35
04	300	X	290	-0-	-10	-0-	125	1	165	9	N	150	156	1			29
05	341	X	290	-0-	-51	-0-	125	1	165	9	N	150	154	1			25
06	330	X	290	-0-	-40	-0-	125	1	165	9	N	150					175
07	341	X	203	-0-	-138	-0-	150	1	53	9	N	48	173	1			50
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	150	1	242	9	N	220	258	1			12
09	332	X	332	-0-	-0-	-0-	150	1	182	9	N	165	151	1			26
10	315	X	315	-0-	-0-	-0-	150	1	165	9	N	150	153	1			23
11	390	X	315	-0-	-75	-0-	150	1	165	9	N	150	141	1			32
12	403	X	315	-0-	-88	-0-	150	1	165	9	N	150					182

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,828

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1120	-0-	-1732	-0-	929	2	191	9	N	174	174	1			229
02	2639	X	202	-0-	-2437	-0-	31	2	171	9	N	155	167	1	70	7	147
03	3038	X	321	-0-	-2717	-0-	142	2	179	9	N	163	152	1			158
04	2940	X	1688	-0-	-1252	-0-	1305	2	383	9	N	348	334	1			172
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	3811	2	472	9	N	429	347	1			254
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4065	2	415	9	N	377	516	1			115
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	3810	2	427	9	N	388	330	1			173
08	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	3729	2	417	9	N	379	335	1			217
09	4470	X	3445	-0-	-1025	-0-	3051	2	394	9	N	358	321	1			254
10	4619	X	3799	-0-	-820	-0-	3400	2	399	9	N	363	516	1			101
11	4470	X	3387	-0-	-1083	-0-	3037	2	350	9	N	318	166	1			253
12	4247	X	3322	-0-	-925	-0-	2909	2	413	9	N	375	351	1			277

TOTAL GAS PROD: 34,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,827

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					37
02	551 N	413	-0-	-138	-0-	413	2			N	-0-					37
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					37
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					37
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					37
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					37
07	806 N	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-					37
08	837 N	536	-0-	-301	-0-	536	2			N	-0-					37
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					37
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					37
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					37
12	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

01	11005 X	10314	-0-	-691	-0-	930	1	9384	2	Y	-0-	98	1			67
02	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	870	1	9135	2	Y	72					139
						79	9									
03	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	930	1	8833	2	Y	69					208
						76	9									
04	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	900	1	9793	2	Y	85					293
						94	9									
05	10788 X	9882	-0-	-906	-0-	930	1	8876	2	Y	69	176	1			186
						76	9									
06	11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	900	1	10752	2	Y	82	80	1			188
						90	9									
07	11160 X	9986	-0-	-1174	-0-	690	1	9224	2	Y	65	178	1			75
						72	9									
08	11160 X	10354	-0-	-806	-0-	980	1	9304	2	Y	64					139
						70	9									
09	11730 X	9194	-0-	-2536	-0-	948	1	8178	2	Y	62	112	1			89
						68	9									
10	12121 X	10335	-0-	-1786	-0-	930	1	9329	2	Y	69					158
						76	9									
11	11730 X	9864	-0-	-1866	-0-	570	1	9219	2	Y	68	180	1			46
						75	9									
12	10354 X	9893	-0-	-461	-0-	930	1	8895	2	Y	62					108
						68	9									

TOTAL GAS PROD: 122,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

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	2759 #	2654	-0-	-105	-0-	155	1	2474	2	Y	23	88	1			81
						25	9									
02	2649 R	2649	-0-	-0-	-0-	145	1	2464	2	Y	36					117
						40	9									
03	2762 R	2762	-0-	-0-	-0-	155	1	2567	2	Y	36	85	1			68
						40	9									
04	2710 R	2710	-0-	-0-	-0-	150	1	2523	2	Y	34					102
						37	9									
05	2759 #	2695	-0-	-64	-0-	155	1	2507	2	Y	30					132
						33	9									
06	2670 #	2462	-0-	-208	-0-	150	1	2299	2	Y	12	93	1			51
						13	9									
07	2759 #	2379	-0-	-380	-0-	150	1	2206	2	Y	21					72
						23	9									
08	2759 #	2321	-0-	-438	-0-	155	1	2142	2	Y	22					94
						24	9									
09	2700 #	2062	-0-	-638	-0-	155	1	1890	2	Y	15	63	1			46
						17	9									
10	2697 #	2330	-0-	-367	-0-	155	1	2145	2	Y	27					73
						30	9									
11	2460 #	2269	-0-	-191	-0-	110	1	2130	2	Y	26					99
						29	9									
12	2387 #	2205	-0-	-182	-0-	93	1	2087	2	Y	23					122
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 29,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	1			N	-0-					99
02	145 #	101	-0-	-44	-0-	101	1			N	-0-					99
03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					99
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					99
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					99
06	210 #	110	-0-	-100	-0-	110	1			N	-0-					99
07	217 #	101	-0-	-116	-0-	101	1			N	-0-					99
08	217 #	101	-0-	-116	-0-	101	1			N	-0-					99
09	210 #	102	-0-	-108	-0-	102	1			N	-0-					99
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					99
11	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	1			N	-0-					99
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					62
02	377 N	335	-0-	-42	-0-	335	2			N	-0-					62
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					62
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					62
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					62
06	570 N	346	-0-	-224	-0-	346	2			N	-0-					62
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					62
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					62
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					62
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					62
11	450 N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					62
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (REKLAW 2ND) 95853 574 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ANDERSON OIL LTD. 022499
WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 004666 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7678 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2012 - PLUGGED 03/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496 X	464	-0-	-32	-0-	450	2	14	9	N	13					128
02	493 X	158	-0-	-335	-0-	151	2	7	9	N	6					134
03	527 X	503	-0-	-24	-0-	495	2	8	9	N	7					141
04	550 X	550	-0-	-0-	-0-	533	2	17	9	N	15					156
05	558 X	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	N	10					166
06	480 X	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					166
07	558 X	467	-0-	-91	-0-	457	2	10	9	N	9	150	1			25
08	558 X	437	-0-	-121	-0-	431	2	6	9	N	5					30
09	540 X	464	-0-	-76	-0-	454	2	10	9	N	9					39
10	558 X	460	-0-	-98	-0-	451	2	9	9	N	8					47
11	450 X	449	-0-	-1	-0-	441	2	8	9	N	7					54
12	465 X	452	-0-	-13	-0-	445	2	7	9	N	6					60

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	570 N	419	-0-	-151	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,547 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- 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	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	496	#	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	480	#	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	496	#	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,246 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	279 N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-					27
02	116 N	9	-0-	-107	-0-	9	2			N	-0-					27
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	41	1	204	2	N	-0-					27
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					27
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	N	-0-					27
06	240 N	150	-0-	-90	-0-	24	1	126	2	N	-0-					27
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	N	-0-					27
08	248 N	137	-0-	-111	-0-	3	1	134	2	N	-0-					27
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					27
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					27
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,610 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	0 W	6072	-0-	6072	62936	6072	2			N	-0-					-0-
02	0 W	4517	-0-	4517	67453	4517	2			N	-0-					-0-
03	0 W	5614	-0-	5614	73067	5614	2			N	-0-					-0-
04	0 W	7802	-0-	7802	80869	7802	2			N	-0-					-0-
05	0 W	7942	-0-	7942	88811	7942	2			N	-0-					-0-
06	0 W	7249	-0-	7249	96060	7249	2			N	-0-					-0-
07	103382	7322	-0-	-96060	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
08	8029	5328	-0-	-2701	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	7770	6126	-0-	-1644	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
10	7936 #	4913	-0-	-3023	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
11	7260 #	5919	-0-	-1341	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	7316 #	5773	-0-	-1543	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,577 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
02	4959 #	-0-	-0-	-4959	-0-					N	-0-					-0-
03	5301 #	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
04	4860 #	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	4960 #	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06	4620 #	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
07	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	4140 #	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
10	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
11	4020 #	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

WELDER RANCH (3400) 96110 439 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DANIELS RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 200574 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 3149 - 3150

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2012 - PLUGGED 1/31/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CARTER E&P, LLC 136815
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

01	9672	7916	-0-	-1756	-0-	7838	2	78	9	Y	71	56	1			25
02	9048	6533	-0-	-2515	-0-	6482	2	51	9	Y	46					71
03	9672	9131	-0-	-541	-0-	9039	2	92	9	Y	84	138	1			17
04	9360	9164	-0-	-196	-0-	9087	2	77	9	Y	70	53	1			34
05	9672	8458	-0-	-1214	-0-	8384	2	74	9	Y	67	80	1			21
06	9360	8696	-0-	-664	-0-	8624	2	72	9	Y	65	74	1			12
07	9672	8662	-0-	-1010	-0-	8592	2	70	9	Y	64	52	1			24
08	9672	7919	-0-	-1753	-0-	7855	2	64	9	Y	58	56	1			26
09	9360	7850	-0-	-1510	-0-	7778	2	72	9	Y	65	78	1			13
10	9672	7587	-0-	-2085	-0-	7517	2	70	9	Y	64	52	1			25
11	9360	8742	-0-	-618	-0-	8665	2	77	9	Y	70	51	1			44
12	9672	8887	-0-	-785	-0-	8813	2	74	9	Y	67	80	1			31

TOTAL GAS PROD: 99,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 257860 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5300 - 5304

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011 - W/O TO 261776 05/03/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C. K., JR. ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 168222 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5625 - 5653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - WELL PLUGGED 12/18/12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	1085 N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					58
02	957 N	410	-0-	-547	-0-	410	2			N	-0-					58
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					58
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					58
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					58
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					58
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1587	2	133	9	N	121	169	1			10
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1295	2	88	9	N	80					90
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1295	2	23	9	N	21					111
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1316	2	11	9	N	10					121
11	1050 N	863	-0-	-187	-0-	852	2	11	9	N	10					131
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1113	2	11	9	N	10	123	1			18

TOTAL GAS PROD: 13,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

01	620 N	546	-0-	-74	-0-	535	2	11	9	N	10					165
02	580 N	456	-0-	-124	-0-	452	2	4	9	N	4					169
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	795	2	28	9	N	25	174	1			20
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	498	2	10	9	N	9					29
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	651	2	12	9	N	11					40
06	810 N	401	-0-	-409	-0-	391	2	10	9	N	9					49
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	651	2	9	9	N	8					57
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	625	2	11	9	N	10					67
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	395	2	9	9	N	8					75
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	798	2	7	9	N	6					81
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	956	2	6	9	N	5					86
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	2	4	9	N	4					90

TOTAL GAS PROD: 7,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

WESER (RECKLAW 7560) //CONT.// 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 3 RRCID -> 195868 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6189 - 6194

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - P&A 12-13-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORF (LULING) //CONT.// 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WESSENDORF WELL #: 1-T RRCID -> 195876 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6207 - 6213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2012 - WELL PLUGGED 12/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 5 RRCID -> 199102 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6192 - 6195

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

WESSENDORF (LULING) //CONT.// 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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

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

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 (ARMSTRONG) //CONT.// 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (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 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109	48	1	164
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50			214
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	25	1	220
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			260
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42	50	1	252
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			252
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			252
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			252
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			252
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	252	2	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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	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-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CENTURY ASSETS CORPORATION 141701
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	248 X	181	-0-	-67	-0-	107 1	74 2	Y	-0-			-0-
02	203 N	162	-0-	-41	-0-	112 1	50 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	126 1	61 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	77	-0-	-103	-0-	66 1	11 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	237 1	11 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-6	-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: 855 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.	-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.	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036

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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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

01	3596 X	3279	-0-	-317	-0-	1344	1	926	2	Y	917	906	1			268
						1009	9									
02	3422 X	2783	-0-	-639	-0-	1295	1	576	2	Y	829	833	1			264
						912	9									
03	3658 X	3140	-0-	-518	-0-	1436	1	691	2	Y	921	868	1			317
						1013	9									
04	3540 X	2433	-0-	-1107	-0-	1269	1	219	2	Y	859	906	1			270
						945	9									
05	3565 X	2044	-0-	-1521	-0-	994	1	48	2	Y	911	894	1			287
						1002	9									
06	3180 X	2935	-0-	-245	-0-	2069	1	17	2	Y	772	798	1			261
						849	9									
07	3131 X	2634	-0-	-497	-0-	1706	1	8	2	Y	836	792	1			305
						920	9									
08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	922	873	1			354
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	875	810	1			419
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	983	962	1			440
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	1091	1214	1			317
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1086	1038	1			365

TOTAL GAS PROD: 19,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,002

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 362 RRCID -> 214457 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5021 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-0-	-0-	147	1	101	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	1582	-0-	1582	1582	1095	1	487	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	1819	-0-	1819	3401	1228	1	591	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	1174	-0-	1174	4575	1001	1	173	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4575					N	-0-			-0-
06	T. A.	206	-0-	206	4781	204	1	2	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4781					N	-0-			-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	1681					N	-0-			-0-
09	1681 N	-0-	-0-	-1681	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	124 N	108	-0-	-16	-0-	64	1	44	2	N	-0-					-0-
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	67	1	30	2	N	-0-					-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	76	1	37	2	N	-0-					-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	39	1	7	2	N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	90	1	4	2	N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	170522				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	170522				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	170522				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	170522				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	170522				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	170522				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	170522				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	Y	20	19	1			5
						22	9									
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	Y	21	20	1			6
						23	9									
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	22	21	1			7
						24	9									
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	Y	20	22	1			5
						22	9									
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12	14	1			3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	49007				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	49007				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	49007				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	49007				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	49007				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	49007				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	49007				N	-0-			-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 'A' WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023 N	889	-0-	-134	-0-	526	1	363	2	N	-0-			-0-
02	1015 N	688	-0-	-327	-0-	476	1	212	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	791	-0-	-263	-0-	534	1	257	2	N	-0-			-0-
04	870 N	317	-0-	-553	-0-	270	1	47	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1272	1	61	2	N	-0-			-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	812	1	7	2	N	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	466	1	2	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3267	-0-	167	167	3267	1			N	-0-			-0-
09	2320 N	2153	-0-	-167	-0-	2022	1	131	2	N	-0-			-0-
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	1			N	-0-			-0-
11	2760 X	2265	-0-	-495	-0-	2265	1			N	-0-			-0-
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 415 RRCID -> 150476 COMPL. DATE 06/23/1955 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-

WEST RANCH 'A' WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 375 U RRCID -> 095645 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5389 - 5460

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/08/2006

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (TONEY) //CONT.// 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
CENTURY ASSETS CORPORATION 141701
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

WEST RANCH "A" WELL #: 36 RRCID -> 114055 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6101 - 6116

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-

WEST RANCH "A" WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 487 RRCID -> 184375 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 6474 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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2012

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 332 RRCID -> 196980 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5632 - 5666

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/02/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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 #: 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	33 R	33	-0-	-0-	-0-	6 1 22 9	5 2	Y	20	20 1		8
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	7 1 21 9	3 2	Y	19	19 1		8
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	8 1 24 9	4 2	Y	22	20 1		10
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	42 1 23 9	7 2	Y	21	21 1		10
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	12	14 1		8
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 9	Y	11	12 1		7
07	93 #	27	-0-	-66	-0-	14 1	13 9	Y	12	12 1		7
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	12 1		8
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	11 1		9
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13 1		9
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	27 1		10
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	20 1		10

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

WEST RANCH "A" WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 5708

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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 #: 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	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-

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	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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	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-

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	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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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 #: 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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 #: 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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 #: 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5680 - 5712

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHERE OPERATING INC 661598
DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, S. (98-A) 96549 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 14 RRCID -> 251918 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6613 - 6617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2012 - WORKOVER TO LSE 10304

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AMBASSADOR PETROLEUM, INC. 016881
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

01	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					24
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					24
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					24
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					24
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-	24	1			-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

01	5983 X	3098	-0-	-2885	-0-	375	1	2723	2	Y	-0-					-0-
02	5597 X	1842	-0-	-3755	-0-	370	1	1472	2	Y	-0-					-0-
03	5983 X	3640	-0-	-2343	-0-	522	1	3118	2	Y	-0-					-0-
04	5190 X	2720	-0-	-2470	-0-	367	1	2353	2	Y	-0-					-0-
05	4371 X	3111	-0-	-1260	-0-	278	1	2833	2	Y	-0-					-0-
06	3510 X	2203	-0-	-1307	-0-	217	1	1986	2	Y	-0-					-0-
07	3627 X	392	-0-	-3235	-0-	197	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	3627 X	595	-0-	-3032	-0-	181	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	125	1	2936	2	Y	-0-					-0-
10	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	179	1	4494	2	Y	-0-					-0-
11	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	194	1	5107	2	Y	-0-					-0-
12	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	106	1	3139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AMBASSADOR PETROLEUM, INC. //CONT.// 016881
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	248	X	247	-0-	-1	-0-	209	1	38	2	N	-0-					19
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	193	1	31	2	N	8	27	1			-0-
							9	9									
03	248	X	245	-0-	-3	-0-	219	1	26	2	N	-0-					-0-
04	240	X	224	-0-	-16	-0-	180	1	44	2	N	-0-					-0-
05	248	X	217	-0-	-31	-0-	46	1	171	2	N	-0-					-0-
06	240	X	216	-0-	-24	-0-	148	1	68	2	N	-0-					-0-
07	248	X	37	-0-	-211	-0-	30	1	7	2	N	-0-					-0-
08	248	X	57	-0-	-191	-0-	44	1	13	2	N	-0-					-0-
09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	118	1	444	2	N	-0-					-0-
10	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	195	1	1032	2	N	-0-					-0-
11	973	X	973	-0-	-0-	-0-	182	1	791	2	N	-0-					-0-
12	982	X	982	-0-	-0-	-0-	189	1	793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252972 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09993 03/24/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AMBASSADOR PETROLEUM, INC. //CONT.// 016881
ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 256490 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8649 - 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	4030 X	3958	-0-	-72	-0-	520	1	1538	2	N	1727	1764	1			251
						1900	9									
02	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	579	1	1437	2	N	1781	1767	1			265
						1959	9									
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	617	1	1463	2	N	1821	1954	1			132
						2003	9									
04	3900 X	1789	-0-	-2111	-0-	435	1	525	2	N	754	734	1			152
						829	9									
05	4030 X	2038	-0-	-1992	-0-	610	1	412	2	N	924	971	1			105
						1016	9									
06	3900 X	2166	-0-	-1734	-0-	594	1	447	2	N	1023	970	1			158
						1125	9									
07	4030 X	2164	-0-	-1866	-0-	579	1	444	2	N	1037	1161	1			34
						1141	9									
08	4030 X	1636	-0-	-2394	-0-	550	1	189	2	N	815	579	1			270
						897	9									
09	2160 X	1714	-0-	-446	-0-	598	1	160	2	N	869	917	1			222
						956	9									
10	2232 X	1755	-0-	-477	-0-	608	1	153	2	N	904	929	1			197
						994	9									
11	2160 X	1816	-0-	-344	-0-	600	1	150	2	N	969	930	1			236
						1066	9									
12	2170 X	1736	-0-	-434	-0-	619	1	156	2	N	874	920	1			190
						961	9									

TOTAL GAS PROD: 28,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,498

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

01	8277 X	577	-0-	-7700	-0-	115	1	462	2	N	-0-					18
02	1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					18
03	186 X	145	-0-	-41	-0-	82	1	63	2	N	-0-					18
04	570 X	496	-0-	-74	-0-	109	1	387	9	N	352	183	1	8	8	179
05	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	406	1	645	9	N	586	665	1	30	8	70
06	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	482	1	922	9	N	838	716	1	2	8	190
07	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	382	1	490	2	N	346	470	1	13	8	53
						381	9									
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	457	1	141	2	N	553	542	1			64
						608	9									
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	446	1	657	9	N	597	449	1			212
10	3100 N	7101	-0-	4001	4001	462	1	5777	2	N	784	677	1			319
						862	9									
11	3000 N	5607	-0-	2607	6608	481	1	4423	2	N	639	804	1			154
						703	9									
12	3100 N	2739	-0-	-361	6247	498	1	1616	2	N	568	361	1			361
						625	9									

TOTAL GAS PROD: 22,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,263

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AMBASSADOR PETROLEUM, INC. //CONT.// 016881
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7039	-0-	-370	-0-	4516	2	2523	9	N	2294	2147	1			589
02	6467	X	5960	-0-	-507	-0-	3833	2	2127	9	N	1934	2281	1			242
03	6913	X	5832	-0-	-1081	-0-	3498	1	2334	9	N	2122	2139	1			225
04	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	4820	2	2642	9	N	2402	2372	1			255
05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	6206	2	2893	9	N	2630	2711	1			174
06	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	5387	2	2720	9	N	2473	2325	1			322
07	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	5892	2	2829	9	N	2572	2710	1			184
08	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	4696	2	2706	9	N	2460	2327	1			317
09	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	4803	2	2686	9	N	2442	2399	1			360
10	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	5032	2	2703	9	N	2457	2610	1			207
11	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	5257	2	2671	9	N	2428	2190	1			445
12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	4860	2	2522	9	N	2293	2398	1			340

TOTAL GAS PROD: 90,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,507

CONTOUR OIL & GAS, LLC 173840
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 255284 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

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	1				68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HASDORFF, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 031706 COMPL. DATE 01/16/1966 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5100 - 5150

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2013 - PLUGGED 05-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	7			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	78					Y	85	93	1			-0-
02	78 N	-0-	-0-	-78	-0-					Y	93	35	1			58
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	68	126	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	57	1			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	118	1			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 503

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	66	1			22
08	14B2 EXT	454	-0-	454	454	389	1	65	9	Y	59	60	1			21
09	14B DENY	636	-0-	636	1090	569	1	67	9	Y	61	63	1			19
10	14B DENY	1247	-0-	1247	2337	1167	1	80	9	Y	73	71	1			21
11	3277 X	940	-0-	-2337	-0-	883	1	57	9	Y	52	47	1			26
12	785 X	785	-0-	-0-	-0-	716	1	69	9	Y	63	62	1			27

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	42	-0-	42	42	36	1	6	9	Y	5	4	1			1
10	14B DENY	12	-0-	12	54	5	1	7	9	Y	6	5	1			2
11	59 X	5	-0-	-54	-0-	5	1			Y	-0-	2	1			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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	84	95	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	20	1			44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	85	1			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	52	1			19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	45	1			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	69	1			30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	68	1			23
08	T. A.		701	-0-	701	701	631	1	70	9	Y	64	65	1			22
09	T. A.		852	-0-	852	1553	784	1	68	9	Y	62	64	1			20
10	T. A.		767	-0-	767	2320	687	1	80	9	Y	73	72	1			21
11	3298	X	978	-0-	-2320	-0-	921	1	57	9	Y	52	47	1			26
12	859	X	859	-0-	-0-	-0-	794	1	65	9	Y	59	59	1			26

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5600 - 6684

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASDORFF "A" WELL #: 5 RRCID -> 225518 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6591 - 6602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-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	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	900	1	6343	5	N	-0-			23
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	900	1	5750	5	N	-0-			23
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	900	1	6066	5	N	-0-			23
04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	900	1	6116	5	N	-0-			23
05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	900	1	6737	5	N	-0-			23
06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	900	1	6393	5	N	-0-			23
07	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	900	1	8100	5	N	-0-			23
08	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-			23
09	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-			23
10	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8231	2	125	9	N	114			137
11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-			137
12	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6232	2	4	9	N	4			141

TOTAL GAS PROD: 89,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-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 (FRIO 3300) 97415 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FRIEDRICHS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 094126 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 16006 PERF. 3298 - 3308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2012 - PLUGGED 06/07/2012

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7980 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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 #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

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

01	3007 #	2554	-0-	-453	-0-	2452	2	102	9	N	93					337
02	2813 #	2536	-0-	-277	-0-	2470	2	66	9	N	60	192	1			205
03	2790 #	1846	-0-	-944	-0-	1818	2	28	9	N	25					230
04	2460 #	2169	-0-	-291	-0-	2149	2	20	9	N	18					248
05	2697 #	2342	-0-	-355	-0-	2292	2	50	9	N	45					293
06	2610 #	1634	-0-	-976	-0-	1589	2	45	9	N	41	191	1			143
07	2697 #	2192	-0-	-505	-0-	2151	2	41	9	N	37					180
08	2356 #	2336	-0-	-20	-0-	2314	2	22	9	N	20					200
09	2280 #	1544	-0-	-736	-0-	1532	2	12	9	N	11					211
10	2356 #	2225	-0-	-131	-0-	2159	2	66	9	N	60					271
11	2250 #	1660	-0-	-590	-0-	1626	2	34	9	N	31					302
12	2325 #	1731	-0-	-594	-0-	1731	2			N	-0-	188	1			114

TOTAL GAS PROD: 24,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

10	2800	-0-	-0-	-2800	-0-				N	-0-			-0-
11	12000	-0-	-0-	-12000	-0-				N	-0-			-0-
12	12400	-0-	-0-	-12400	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 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

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

01	14849	15516	-0-	667	2384	15030	2	486	9	N	442	356	1		201
02	14210	11284	-0-	-2926	-0-	10924	2	360	9	N	327	359	1		169
03	15190	14822	-0-	-368	-0-	14115	2	707	9	N	643	535	1		277
04	14700	13908	-0-	-792	-0-	13656	2	252	9	N	229	339	1		167
05	15190	14068	-0-	-1122	-0-	13785	2	283	9	N	257	343	1		81
06	15229	15229	-0-	-0-	-0-	14585	2	644	9	N	585	507	1		159
07	15322	15322	-0-	-0-	-0-	14864	2	458	9	N	416	346	1		229
08	15599	15599	-0-	-0-	-0-	15181	2	418	9	N	380	517	1		92
09	14640	2478	-0-	-12162	-0-	2397	2	81	9	N	74				166
10	15128	458	-0-	-14670	-0-	455	2	3	9	N	3				169
11	14640	-0-	-0-	-14640	-0-					N	-0-				169
12	15128	-0-	-0-	-15128	-0-					N	178	174	1		173

TOTAL GAS PROD: 118,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,534

WORD (EDWARDS) 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	8339	X	8206	-0-	-133	-0-	989	1	7145	2	Y	65	65	1			41
							72	9									
02	8700	X	7886	-0-	-814	-0-	871	1	6937	2	Y	71	61	1			51
							78	9									
03	9300	X	8134	-0-	-1166	-0-	926	1	7131	2	Y	70	51	1			70
							77	9									
04	9000	X	8127	-0-	-873	-0-	941	1	7144	2	Y	38	76	1			32
							42	9									
05	8618	X	7846	-0-	-772	-0-	929	1	6880	2	Y	34	38	1			28
							37	9									
06	8160	X	7168	-0-	-992	-0-	855	1	6244	2	Y	63	48	1			43
							69	9									
07	8432	X	6867	-0-	-1565	-0-	977	1	5777	2	Y	103	57	1			89
							113	9									
08	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	912	1	7280	2	Y	56	125	1			20
							62	9									
09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	839	1	6720	2	Y	23	19	1			24
							25	9									
10	7812	X	7312	-0-	-500	-0-	882	1	6401	2	Y	26	33	1			17
							29	9									
11	7560	X	7374	-0-	-186	-0-	979	1	6375	2	Y	18	15	1			20
							20	9									
12	7812	X	6462	-0-	-1350	-0-	972	1	5467	2	Y	21	31	1			10
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 91,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

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	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-

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	5518	X	4796	-0-	-722	-0-	645	1	4098	2	N	48	48	1			31
							53	9									
02	5568	X	4967	-0-	-601	-0-	671	1	4238	2	N	53	45	1			39
							58	9									
03	5952	X	4468	-0-	-1484	-0-	715	1	3696	2	N	52	39	1			52
							57	9									
04	5760	X	4718	-0-	-1042	-0-	692	1	3994	2	N	29	57	1			24
							32	9									
05	5301	X	4180	-0-	-1121	-0-	732	1	3414	2	N	31	30	1			25
							34	9									
06	5130	X	3982	-0-	-1148	-0-	756	1	3158	2	N	62	45	1			42
							68	9									
07	5301	X	4735	-0-	-566	-0-	752	1	3870	2	N	103	56	1			89
							113	9									
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	655	1	4162	2	N	56	125	1			20
							62	9									
09	4710	X	4481	-0-	-229	-0-	725	1	3731	2	N	23	19	1			24
							25	9									
10	4743	X	4221	-0-	-522	-0-	643	1	3549	2	N	26	33	1			17
							29	9									
11	4710	X	4138	-0-	-572	-0-	557	1	3561	2	N	18	15	1			20
							20	9									
12	4867	X	4173	-0-	-694	-0-	556	1	3594	2	N	21	31	1			10
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 53,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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	12493	X	11361	-0-	-1132	-0-	861	1	10411	2	N	81	80	1			52
							89	9									
02	11687	X	10200	-0-	-1487	-0-	744	1	9359	2	N	88	76	1			64
							97	9									
03	12493	X	11545	-0-	-948	-0-	759	1	10690	2	N	87	64	1			87
							96	9									
04	12060	X	11213	-0-	-847	-0-	778	1	10381	2	N	49	96	1			40
							54	9									
05	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	753	1	10753	2	N	34	44	1			30
							37	9									
06	11160	X	10865	-0-	-295	-0-	684	1	10113	2	N	62	49	1			43
							68	9									
07	11594	X	11145	-0-	-449	-0-	667	1	10368	2	N	100	56	1			87
							110	9									
08	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	724	1	10985	2	N	99	151	1			35
							109	9									
09	11220	X	9731	-0-	-1489	-0-	602	1	9051	2	N	71	40	1			66
							78	9									
10	11532	X	10509	-0-	-1023	-0-	659	1	9766	2	N	76	92	1			50
							84	9									
11	11400	X	9375	-0-	-2025	-0-	544	1	8773	2	N	53	44	1			59
							58	9									
12	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	659	1	11546	2	N	61	90	1			30
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 131,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
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	3100 N	3774	-0-	674	674	289	1	3199	2	Y	49	45	0			11
						232	3	54	9							
02	4381 X	3707	-0-	-674	-0-	282	1	3106	2	Y	52	46	0			17
						262	3	57	9							
03	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	483	1	4535	2	Y	74	58	0			33
						438	3	81	9							
04	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	351	1	3153	2	Y	47	66	0			14
						375	3	52	9							
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	203	1	2083	2	Y	29	33	0			10
						247	3	32	9							
06	2460 X	1803	-0-	-657	-0-	151	1	1476	2	Y	18	22	0			6
						156	3	20	9							
07	2542 X	1003	-0-	-1539	-0-	85	1	823	2	Y	12	14	0			4
						82	3	13	9							
08	2108 X	1204	-0-	-904	-0-	112	1	976	2	Y	9	10	0			3
						106	3	10	9							
09	2040 X	1414	-0-	-626	-0-	132	1	1148	2	Y	13	10	0			6
						120	3	14	9							
10	2108 X	786	-0-	-1322	-0-	66	1	636	2	Y	8	10	0			4
						75	3	9	9							
11	1800 X	1291	-0-	-509	-0-	111	1	1064	2	Y	7	9	0			2
						108	3	8	9							
12	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	151	1	1339	2	Y	9	8	0			3
						163	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 28,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	710	1	7853	2	Y	135	122	0			30
						570	3	149	9							
02	10846 X	8476	-0-	-2370	-0-	644	1	7088	2	Y	134	120	0			44
						597	3	147	9							
03	11594 X	6293	-0-	-5301	-0-	548	1	5146	2	Y	94	96	0			42
						496	3	103	9							
04	11220 X	3415	-0-	-7805	-0-	303	1	2736	2	Y	45	74	0			13
						326	3	50	9							
05	9269 X	7945	-0-	-1324	-0-	627	1	6453	2	Y	91	72	0			32
						765	3	100	9							
06	8970 X	4400	-0-	-4570	-0-	372	1	3613	2	Y	29	51	0			10
						383	3	32	9							
07	9052 X	2860	-0-	-6192	-0-	244	1	2358	2	Y	22	25	0			7
						234	3	24	9							
08	7936 X	7715	-0-	-221	-0-	718	1	6270	2	Y	42	37	0			12
						681	3	46	9							
09	7680 X	6539	-0-	-1141	-0-	613	1	5326	2	Y	40	33	0			19
						556	3	44	9							
10	7936 X	3348	-0-	-4588	-0-	283	1	2719	2	Y	21	29	0			11
						323	3	23	9							
11	7470 X	5436	-0-	-2034	-0-	463	1	4417	2	Y	98	79	0			30
						448	3	108	9							
12	7719 X	3945	-0-	-3774	-0-	353	1	3125	2	Y	79	82	0			27
						380	3	87	9							

TOTAL GAS PROD: 69,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	720	1	7972	2	Y	108	102	0			24
							578	3	119	9							
02	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	589	1	6478	2	Y	97	89	0			32
							546	3	107	9							
03	7564	X	6861	-0-	-703	-0-	599	1	5631	2	Y	80	76	0			36
							543	3	88	9							
04	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	700	1	6313	2	Y	82	94	0			24
							752	3	90	9							
05	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	656	1	6752	2	Y	116	99	0			41
							801	3	128	9							
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	637	1	6184	2	Y	123	122	0			42
							655	3	135	9							
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	775	1	7488	2	Y	171	160	0			53
							743	3	188	9							
08	6789	X	5842	-0-	-947	-0-	539	1	4708	2	Y	76	108	0			21
							511	3	84	9							
09	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	808	1	7014	2	Y	132	91	0			62
							733	3	145	9							
10	6789	X	3991	-0-	-2798	-0-	334	1	3212	2	Y	58	90	0			30
							381	3	64	9							
11	6570	X	5418	-0-	-1152	-0-	463	1	4410	2	Y	89	92	0			27
							447	3	98	9							
12	6789	X	1504	-0-	-5285	-0-	134	1	1198	2	Y	24	43	0			8
							146	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 82,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	4867	X	2518	-0-	-2349	-0-	194	1	2160	2	Y	6	6	0			1
							157	3	7	9							
02	2726	X	1744	-0-	-982	-0-	134	1	1481	2	Y	4	4	0			1
							125	3	4	9							
03	2914	X	1618	-0-	-1296	-0-	142	1	1341	2	Y	5	4	0			2
							129	3	6	9							
04	2640	X	1385	-0-	-1255	-0-	124	1	1124	2	Y	3	4	0			1
							134	3	3	9							
05	2511	X	1303	-0-	-1208	-0-	104	1	1068	2	Y	4	4	0			1
							127	3	4	9							
06	2430	X	1543	-0-	-887	-0-	131	1	1270	2	Y	7	6	0			2
							134	3	8	9							
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	188	1	1815	2	Y	11	10	0			3
							180	3	12	9							
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	195	1	1697	2	Y	7	8	0			2
							184	3	8	9							
09	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	142	1	1240	2	Y	6	5	0			3
							129	3	7	9							
10	2201	N	1342	-0-	-859	-0-	114	1	1092	2	Y	5	5	0			3
							130	3	6	9							
11	2010	N	1316	-0-	-694	-0-	114	1	1089	2	Y	3	5	0			1
							110	3	3	9							
12	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	130	1	1153	2	Y	3	3	0			1
							140	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 19,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 078239 COMPL. DATE 06/25/1978 TOTAL DEPTH 14759 PERF. N/A

01	1209	X	728	-0-	-481	-0-	23	1	705	3	N	-0-					102
02	957	X	747	-0-	-210	-0-	22	1	725	3	N	-0-					102
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	26	1	874	3	N	-0-					102
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					102
05	806	X	760	-0-	-46	-0-	26	1	734	3	N	-0-					102
06	870	X	737	-0-	-133	-0-	28	1	709	3	N	-0-					102
07	899	X	654	-0-	-245	-0-	23	1	631	3	N	-0-					102
08	899	X	609	-0-	-290	-0-	23	1	586	3	N	-0-					102
09	840	X	614	-0-	-226	-0-	23	1	591	3	N	-0-					102
10	775	X	605	-0-	-170	-0-	23	1	582	3	N	-0-					102
11	750	X	513	-0-	-237	-0-	20	1	493	3	N	-0-					102
12	793	X	793	-0-	-0-	-0-	25	1	768	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 8,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 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	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	961	3	41	9	N	37					161
02	1044	X	602	-0-	-442	-0-	602	3			N	-0-					161
03	1116	X	887	-0-	-229	-0-	843	3	44	9	N	40					201
04	1080	X	592	-0-	-488	-0-	571	3	21	9	N	19	181	1			39
05	992	X	726	-0-	-266	-0-	726	3			N	-0-					39
06	960	X	664	-0-	-296	-0-	639	3	25	9	N	23					62
07	899	X	614	-0-	-285	-0-	612	3	2	9	N	2					64
08	899	X	590	-0-	-309	-0-	590	3			N	-0-					64
09	690	X	547	-0-	-143	-0-	544	3	3	9	N	3					67
10	713	X	465	-0-	-248	-0-	440	3	25	9	N	23					90
11	660	X	429	-0-	-231	-0-	421	3	8	9	N	7					97
12	814	X	814	-0-	-0-	-0-	760	3	54	9	N	49					146

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	2666	X	2161	-0-	-505	-0-	185	1	1921	3	N	50					139
							55	9									
02	2494	X	1829	-0-	-665	-0-	124	1	1705	3	N	-0-					139
03	2666	X	2415	-0-	-251	-0-	191	1	2221	3	N	3					142
							3	9									
04	2460	X	2097	-0-	-363	-0-	132	1	1959	3	N	5					147
							6	9									
05	2232	X	1787	-0-	-445	-0-	121	1	1644	3	N	20					167
							22	9									
06	2340	X	1720	-0-	-620	-0-	1716	3	4	9	N	4					171
07	2418	X	1426	-0-	-992	-0-	1401	3	25	9	N	23	175	1			19
08	2418	X	1740	-0-	-678	-0-	1739	3	1	9	N	1					20
09	2100	X	1668	-0-	-432	-0-	1659	3	9	9	N	8					28
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2455	3	17	9	N	15					43
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	408	1	3866	3	N	128					171
							141	9									
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	293	1	2733	3	N	1	153	1			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

WORD (WILCOX, LOWER) 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	12					84
							13	9									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	3					87
							3	9									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	24					111
							26	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	10					121
							11	9									
05	248	N	33	-0-	-215	-0-	3	1	30	3	N	-0-					121
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	N	15					136
							17	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					136
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	13					149
							14	9									
09	270	N	143	-0-	-127	-0-	14	1	114	3	N	14					163
							15	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	18	1	128	3	N	11					174
							12	9									
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	14					188
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	2666	N	1692	-0-	-974	-0-	721	1	938	2	N	30					236
							33	9									
02	2407	N	1443	-0-	-964	-0-	625	1	803	2	N	14	190	1			60
							15	9									
03	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	778	1	840	2	N	17					77
							19	9									
04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	750	1	840	2	N	12					89
							13	9									
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	795	1	824	2	N	10					99
							11	9									
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	777	1	1005	2	N	11					110
							12	9									
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	806	1	1082	2	N	5					115
							6	9									
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	806	1	1219	2	N	17					132
							19	9									
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	769	1	1163	2	N	15					147
							17	9									
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	819	1	1206	2	N	10					157
							11	9									
11	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	805	1	1064	2	N	13					170
							14	9									
12	2015	N	1023	-0-	-992	-0-	460	1	555	2	N	7					177
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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
BUTSCHEK WELL #: 1 RRCID -> 212878 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8991 - 9008

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	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-

WORD (8900) //CONT.// 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
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	5697	X	5697	-0-	-0- B	-0-	372	1	5117	2	N	189	29	8			207
							208	9									
02	5326	X	5326	-0-	-0- B	-0-	348	1	4793	2	N	168	182	1	21	8	172
							185	9									
03	5549	X	4997	-0-	-552 B	-0-	372	1	4483	2	N	129	172	1	10	8	119
							142	9									
04	5370	X	4182	-0-	-1188 B	-0-	372	1	3669	2	N	128	180	1	23	8	44
							141	9									
05	5549	X	497	-0-	-5052 B	-0-	24	1	467	2	N	5	2	8			47
							6	9									
06	5370	X	-0-	-0-	-5370 B	-0-					N	-0-					47
07	5549	X	-0-	-0-	-5549 B	-0-					N	-0-					47
08	4991	X	-0-	-0-	-4991 B	-0-					N	-0-					47
09	4170	X	-0-	-0-	-4170 B	-0-					N	2	2	8			47
10	496	X	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					47
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 20,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

BUTSCHEK 'A' WELL #: 1 RRCID -> 234086 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8988 - 8996

01	12431	X	10512	-0-	-1919 B	-0-	10257	2	255	9	N	232	178	1			126
02	12238	X	9045	-0-	-3193 B	-0-	8821	2	224	9	N	204	184	1			146
03	13082	X	8603	-0-	-4479 B	-0-	8395	2	208	9	N	189	177	1			158
04	12660	X	7764	-0-	-4896 B	-0-	7587	2	177	9	N	161	182	1			137
05	11501	X	7720	-0-	-3781 B	-0-	7553	2	167	9	N	152	178	1			111
06	10170	X	6838	-0-	-3332 B	-0-	6703	2	135	9	N	123	180	1			54
07	9672	X	6994	-0-	-2678 B	-0-	6636	2	358	9	N	325	356	1	1	8	22
08	5158	X	5158	-0-	-0- B	-0-	5061	2	97	9	N	88					110
09	7560	X	5462	-0-	-2098 B	-0-	5357	2	105	9	N	95	183	1			22
10	7719	X	5602	-0-	-2117 B	-0-	5488	2	114	9	N	104					126
11	6840	X	6212	-0-	-628 B	-0-	6079	2	133	9	N	121	180	1			67
12	7006	X	6270	-0-	-736 B	-0-	6134	2	136	9	N	124					191

TOTAL GAS PROD: 86,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,918

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	3100	N	6923	-0-	3823	3823	5	1	6874	2	N	40					108
							44	9									
02	2900	N	2116	-0-	-784	3039	5	1	2086	2	N	23	98	1			33
							25	9									
03	3100	N	645	-0-	-2455	584	5	1	637	2	N	3					36
							3	9									
04	1297	X	713	-0-	-584	-0-	5	1	708	2	N	-0-					36
05	868	X	709	-0-	-159	-0-	5	1	679	2	N	23					59
							25	9									
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	5	1	838	2	N	14					73
							15	9									
07	897	X	897	-0-	-0-	-0-	5	1	886	2	N	5					78
							6	9									
08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	5	1	855	2	N	-0-					78
09	840	X	525	-0-	-315	-0-	5	1	520	2	N	-0-					78
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	5	1	1285	2	N	90					168
							99	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	5	1	1226	2	N	-0-					168
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	5	1	2362	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 19,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	3100	N	10421	-0-	7321	7321	15	1	10326	2	N	73					96
							80	9									
02	2900	N	4720	-0-	1820	9141	15	1	4691	2	N	13	81	1			28
							14	9									
03	3100	N	1747	-0-	-1353	7788	15	1	1732	2	N	-0-					28
04	9190	X	1402	-0-	-7788	-0-	15	1	1387	2	N	-0-					28
05	2573	X	1365	-0-	-1208	-0-	15	1	1316	2	N	31					59
							34	9									
06	2490	X	1107	-0-	-1383	-0-	15	1	1092	2	N	-0-					59
07	2573	X	1153	-0-	-1420	-0-	15	1	1109	2	N	26					85
							29	9									
08	1736	X	1164	-0-	-572	-0-	15	1	1116	2	N	30					115
							33	9									
09	1410	X	968	-0-	-442	-0-	15	1	953	2	N	-0-					115
10	1364	X	1301	-0-	-63	-0-	15	1	1286	2	N	-0-					115
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	15	1	1730	2	N	46					161
							51	9									
12	3100	N	5080	-0-	1980	1980	15	1	5065	2	N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 32,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BOPCO, L.P. 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1314	-0-	-1073	-0-	79	1	1229	2	Y	5					6
							6	9									
02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	75	1	831	2	Y	-0-					6
03	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	1950	X	849	-0-	-1101	-0-	57	1	788	2	Y	4					5
							4	9									
05	1674	X	142	-0-	-1532	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					5
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					5
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					5
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1612	X	1026	-0-	-586	-0-	46	1	963	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
02	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	87	1	1426	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
03	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	43	1	1366	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
04	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	68	1	1746	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
05	1643	X	937	-0-	-706	-0-	37	1	893	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	218	1	1940	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	1891	X	1274	-0-	-617	-0-	133	1	1133	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
08	1891	X	1215	-0-	-676	-0-	124	1	1089	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	2160	X	1583	-0-	-577	-0-	155	1	1428	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	2232	X	998	-0-	-1234	-0-	96	1	902	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1390	-0-	-770	-0-	132	1	1245	2	Y	12	4	1			8
							13	9									
12	1643	X	1453	-0-	-190	-0-	152	1	1290	2	Y	10	9	1			9
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	810	1	214	2	N	7					56
							8	9									
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	421	1	428	2	N	7					63
							8	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					63
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					63
06	3000	N	4342	-0-	1342	1342	432	1	3851	2	N	54					117
							59	9									
07	3100	N	3194	-0-	94	1436	334	1	2845	2	N	14					131
							15	9									
08	3100	N	1791	-0-	-1309	127	183	1	1600	2	N	7					138
							8	9									
09	5155	X	5028	-0-	-127	-0-	490	1	4506	2	N	29					167
							32	9									
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	386	1	3627	2	N	21					188
							23	9									
11	2850	X	2792	-0-	-58	-0-	267	1	2514	2	N	10					198
							11	9									
12	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	272	1	2310	2	N	10	164	1			44
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	332	1	3710	2	N	4					136
							4	9									
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	570	1	4472	2	N	-0-					136
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					136
05	5394	X	2701	-0-	-2693	-0-	380	1	2309	2	N	11					147
							12	9									
06	5220	X	3958	-0-	-1262	-0-	398	1	3543	2	N	15					162
							17	9									
07	5394	X	2231	-0-	-3163	-0-	233	1	1988	2	N	9					171
							10	9									
08	2697	X	1243	-0-	-1454	-0-	127	1	1112	2	N	4					175
							4	9									
09	3960	X	2204	-0-	-1756	-0-	215	1	1978	2	N	10					185
							11	9									
10	4092	X	2301	-0-	-1791	-0-	219	1	2065	2	N	15					200
							17	9									
11	3960	X	2890	-0-	-1070	-0-	276	1	2603	2	N	10					210
							11	9									
12	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	268	1	2272	2	N	10					220
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 29,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	544	1	1383	2	N	7					84
						8	9									
02	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	727	1	1248	2	N	-0-					84
03	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	572	1	1322	2	N	-0-					84
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	779	1	1571	2	N	-0-					84
05	2108 X	651	-0-	-1457	-0-	234	1	414	2	N	3					87
						3	9									
06	2040 X	1526	-0-	-514	-0-	153	1	1360	2	N	12					99
						13	9									
07	2418 X	852	-0-	-1566	-0-	89	1	757	2	N	5					104
						6	9									
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	939	2	N	5					109
						6	9									
09	1530 N	1219	-0-	-311	-0-	119	1	1091	2	N	8					117
						9	9									
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	173	1	1626	2	N	8					125
						9	9									
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	157	1	1472	2	N	8					133
						9	9									
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	147	1	1250	2	N	22					155
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 18,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	-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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	911	-0-	-112	-0-	181	1	726	2	Y	4					22
							4	9									
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	137	1	547	2	Y	1					23
							1	9									
03	912	X	912	-0-	-0-	-0-	202	1	710	2	Y	-0-					23
04	870	X	705	-0-	-165	-0-	166	1	539	2	Y	-0-					23
05	899	X	544	-0-	-355	-0-	137	1	407	2	Y	-0-	20	1			3
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	271	1	2417	2	Y	26					29
							29	9									
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	318	1	2708	2	Y	18					47
							20	9									
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	283	1	2480	2	Y	16					63
							18	9									
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	268	1	2469	2	Y	15					78
							17	9									
10	3100	N	3315	-0-	215	215	318	1	2995	2	Y	2	60	1			20
							2	9									
11	2499	N	2284	-0-	-215	-0-	218	1	2064	2	Y	2					22
							2	9									
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	292	1	2478	2	Y	17					39
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	7316	X	6930	-0-	-386	-0-	34	1	6846	2	Y	45					122
							50	9									
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	34	1	5992	2	Y	36					158
							40	9									
03	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	34	1	8639	2	Y	24	145	1			37
							26	9									
04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	36	1	8236	2	Y	16					53
							18	9									
05	6944	X	6868	-0-	-76	-0-	35	1	6822	2	Y	10					63
							11	9									
06	8340	X	7047	-0-	-1293	-0-	705	1	6285	2	Y	52					115
							57	9									
07	8618	X	7885	-0-	-733	-0-	825	1	7030	2	Y	27					142
							30	9									
08	8711	X	6050	-0-	-2661	-0-	618	1	5414	2	Y	16					158
							18	9									
09	8280	X	6678	-0-	-1602	-0-	651	1	5994	2	Y	30					188
							33	9									
10	7874	X	6854	-0-	-1020	-0-	657	1	6184	2	Y	12					200
							13	9									
11	7620	X	7194	-0-	-426	-0-	687	1	6477	2	Y	27	188	1			39
							30	9									
12	7874	X	6841	-0-	-1033	-0-	720	1	6106	2	Y	14					53
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 85,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

01	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	853	1	6528	2	Y	21					162
						23	9									
02	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	682	1	5112	2	Y	21					183
						23	9									
03	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	796	1	8077	2	Y	32					215
						35	9									
04	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	744	1	7452	2	Y	19	167	1			67
						21	9									
05	7409 X	5442	-0-	-1967	-0-	651	1	4736	2	Y	50					117
						55	9									
06	8610 X	5329	-0-	-3281	-0-	533	1	4742	2	Y	49					166
						54	9									
07	8897 X	7824	-0-	-1073	-0-	821	1	6992	2	Y	10	156	1			20
						11	9									
08	8897 X	5668	-0-	-3229	-0-	579	1	5071	2	Y	16					36
						18	9									
09	8220 X	5931	-0-	-2289	-0-	579	1	5329	2	Y	21					57
						23	9									
10	7812 X	6162	-0-	-1650	-0-	590	1	5554	2	Y	16					73
						18	9									
11	7560 X	6420	-0-	-1140	-0-	615	1	5792	2	Y	12					85
						13	9									
12	7812 X	6290	-0-	-1522	-0-	661	1	5607	2	Y	20					105
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 79,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1152	-0-	-1080	-0-	363	1	786	2	Y	3					23
							3	9									
02	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	503	1	536	2	Y	1					24
							1	9									
03	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	610	1	645	2	Y	-0-	22	1			2
04	1530	X	1197	-0-	-333	-0-	570	1	627	2	Y	-0-					2
05	1147	X	958	-0-	-189	-0-	459	1	499	2	Y	-0-					2
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					2
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					2
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					2
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					2
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5270	X	3368	-0-	-1902	-0-	650	1	2695	2	Y	21					60
							23	9									
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	729	1	3225	2	Y	20					80
							22	9									
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	750	1	2981	2	Y	5					85
							6	9									
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	952	1	3808	2	Y	9					94
							10	9									
05	4247	X	3468	-0-	-779	-0-	729	1	2720	2	Y	17	81	1			30
							19	9									
06	4110	X	2010	-0-	-2100	-0-	201	1	1789	2	Y	18					48
							20	9									
07	4929	X	3756	-0-	-1173	-0-	392	1	3339	2	Y	23					71
							25	9									
08	4929	X	3117	-0-	-1812	-0-	318	1	2785	2	Y	13					84
							14	9									
09	4770	X	4199	-0-	-571	-0-	409	1	3766	2	Y	22					106
							24	9									
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	453	1	4259	2	Y	-0-	82	1			24
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	432	1	4076	2	Y	17					41
							19	9									
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	540	1	4579	2	Y	20					61
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 46,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 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	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	161	1	3581	2	Y	52	20	1			32
							57	9									
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	231	1	4276	2	Y	17	40	1			9
							19	9									
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	156	1	6100	2	Y	21	11	1			19
							23	9									
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	199	1	5910	2	Y	17	28	1			8
							19	9									
05	4836	X	4133	-0-	-703	-0-	141	1	3968	2	Y	22	12	1			18
							24	9									
06	6090	X	3688	-0-	-2402	-0-	370	1	3298	2	Y	18	27	1			9
							20	9									
07	6324	X	5329	-0-	-995	-0-	557	1	4749	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
08	6324	X	5596	-0-	-728	-0-	571	1	5008	2	Y	15	11	1			12
							17	9									
09	6120	X	3205	-0-	-2915	-0-	313	1	2879	2	Y	12	18	1			6
							13	9									
10	5332	X	4308	-0-	-1024	-0-	413	1	3889	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
11	5430	X	5033	-0-	-397	-0-	481	1	4534	2	Y	16	7	1			11
							18	9									
12	5611	X	4743	-0-	-868	-0-	500	1	4242	2	Y	1	11	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

01	775	N	508	-0-	-267	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					1
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					1
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	357	-0-	-139	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	3131 X	2302	-0-	-829	-0-	450	1	1839	2	Y	12					48
						13	9									
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	593	1	2575	2	Y	17					65
						19	9									
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	728	1	2841	2	Y	3					68
						3	9									
04	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	649	1	2523	2	Y	13					81
						14	9									
05	3410 X	1812	-0-	-1598	-0-	385	1	1416	2	Y	10	70	1			21
						11	9									
06	3450 X	2870	-0-	-580	-0-	288	1	2561	2	Y	19					40
						21	9									
07	3565 X	3004	-0-	-561	-0-	314	1	2676	2	Y	13					53
						14	9									
08	3565 X	1551	-0-	-2014	-0-	159	1	1390	2	Y	2					55
						2	9									
09	3180 X	2680	-0-	-500	-0-	262	1	2410	2	Y	7					62
						8	9									
10	3007 X	2311	-0-	-696	-0-	221	1	2078	2	Y	11	48	1			25
						12	9									
11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	365	1	3438	2	Y	23					48
						25	9									
12	3007 X	2491	-0-	-516	-0-	262	1	2221	2	Y	7					55
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 32,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

01	651 X	624	-0-	-27	-0-	269	1	355	2	Y	-0-					20
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	228	1	272	2	Y	2					22
						2	9									
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	293	1	528	2	Y	-0-	20	1			2
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	269	1	408	2	Y	-0-					2
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	239	1	296	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	780 N	56	-0-	-724	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	137	1	1165	2	Y	18					18
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	543	1	764	2	Y	-0-					17
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	422	1	535	2	Y	-0-					17
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	549	1	1054	2	Y	1	15	1			3
							1	9									
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	546	1	892	2	Y	-0-					3
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	494	1	654	2	Y	-0-	2	1			1
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					1
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					1
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 6,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	607	1	3198	2	Y	9					94
							10	9									
02	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	546	1	4669	2	Y	39					133
							43	9									
03	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	627	1	9535	2	Y	132	121	1			144
							145	9									
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	608	1	4368	2	Y	75					219
							83	9									
05	1922	X	1794	-0-	-128	-0-	262	1	1532	2	Y	-0-	170	1			49
06	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	1519	1	13534	2	Y	90					139
							99	9									
07	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	845	1	7198	2	Y	27					166
							30	9									
08	10292	X	9328	-0-	-964	-0-	946	1	8290	2	Y	84	183	1			67
							92	9									
09	15150	X	7424	-0-	-7726	-0-	722	1	6649	2	Y	48					115
							53	9									
10	15655	X	8470	-0-	-7185	-0-	808	1	7605	2	Y	52					167
							57	9									
11	15150	X	7269	-0-	-7881	-0-	691	1	6517	2	Y	55					222
							61	9									
12	9331	X	4060	-0-	-5271	-0-	425	1	3601	2	Y	31	171	1			82
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 86,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	3656	-0-	-5117	-0-	764	1	2881	2	N	10					106
							11	9									
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	662	1	1748	2	N	20					126
							22	9									
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	745	1	1086	2	N	10					136
							11	9									
04	6060	X	2550	-0-	-3510	-0-	946	1	1595	2	N	8					144
							9	9									
05	5487	X	1439	-0-	-4048	-0-	513	1	918	2	N	7					151
							8	9									
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					151
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	386	1	3290	2	N	67					218
							74	9									
08	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	1281	1	11224	2	N	104	175	1	2	8	145
							114	9									
09	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	955	1	8790	2	N	80					225
							88	9									
10	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	892	1	8395	2	N	40	187	1			78
							44	9									
11	12210	X	8813	-0-	-3397	-0-	839	1	7912	2	N	56					134
							62	9									
12	12617	X	8686	-0-	-3931	-0-	909	1	7710	2	N	61					195
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 64,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

01	1116	X	317	-0-	-799	-0-	106	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	20	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
SCHULTE EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 E RRCID -> 085049 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	493	N	-0-	-0-	-493	-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-

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

01	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	620	1	14046	2	N	8	8	8					30
							9	9											
02	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	580	1	11370	2	N	4	4	8					30
							4	9											
03	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	620	1	11808	2	N	4	4	8					30
							4	9											
04	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	600	1	11089	2	N	3	3	8					30
							3	9											
05	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	620	1	11328	2	N	9	9	2					30
							10	9											
06	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	600	1	10881	2	N	-0-							30
07	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	620	1	11267	2	N	3	3	8					30
							3	9											
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	200	1	2961	2	N	1	1	8					30
							1	9											
09	24473	X	24473	-0-	-0-	-0-	560	1	23871	2	N	38							68
							42	9											
10	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	620	1	18449	2	N	144							212
							158	9											
11	402	X	402	-0-	-0-	-0-	140	1	229	2	N	30	178	1	4	8			60
							33	9											
12	310	X	22	-0-	-288	-0-	20	1	2	2	N	-0-							60

TOTAL GAS PROD: 133,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
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	20985 X	20985	-0-	-0-	-0-	868	1	20103	2	N	13	1	8			170
						14	9									
02	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	812	1	18404	2	N	32					202
						35	9									
03	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	728	1	12363	2	N	43					245
						47	9									
04	19680 X	14174	-0-	-5506	-0-	840	1	13314	2	N	18					263
						20	9									
05	20336 X	7622	-0-	-12714	-0-	560	1	7044	2	N	16	184	1	2	8	93
						18	9									
06	19680 X	14571	-0-	-5109	-0-	840	1	13488	2	N	221	184	1			130
						243	9									
07	20336 X	7426	-0-	-12910	-0-	504	1	6864	2	N	53					183
						58	9									
08	14632 X	9078	-0-	-5554	-0-	840	1	8199	2	N	35					218
						39	9									
09	14580 X	10329	-0-	-4251	-0-	756	1	9558	2	N	14	172	1			60
						15	9									
10	15066 X	13559	-0-	-1507	-0-	756	1	12778	2	N	23					83
						25	9									
11	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	840	1	14151	2	N	20					103
						22	9									
12	10664 X	8577	-0-	-2087	-0-	672	1	7894	2	N	10					113
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 153,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

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
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
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	2542	X	921	-0-	-1621	-0-	68	1	769	2	Y	42	44	0			9
							38	3	46	9							
02	2378	X	1580	-0-	-798	-0-	116	1	1306	2	Y	79	62	0			26
							71	3	87	9							
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	206	1	1994	2	Y	114	89	0			51
							117	3	125	9							
04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	132	1	1246	2	Y	64	96	0			19
							77	3	70	9							
05	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	149	1	1619	2	Y	89	77	0			31
							93	3	98	9							
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	265	1	2671	2	Y	161	137	0			55
							161	3	177	9							
07	2449	X	2189	-0-	-260	-0-	178	1	1767	2	Y	121	138	0			38
							111	3	133	9							
08	2449	X	2326	-0-	-123	-0-	209	1	1918	2	Y	93	105	0			26
							97	3	102	9							
09	3240	X	2131	-0-	-1109	-0-	192	1	1739	2	Y	98	78	0			46
							92	3	108	9							
10	3348	X	2125	-0-	-1223	-0-	174	1	1762	2	Y	94	91	0			49
							86	3	103	9							
11	3240	X	3053	-0-	-187	-0-	250	1	2504	2	Y	172	168	0			53
							110	3	189	9							
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	278	1	2625	2	Y	174	167	0			60
							113	3	191	9							

TOTAL GAS PROD: 26,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

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	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	793	1	8941	2	Y	26	25	0			6
							447	3	29	9							
02	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	858	1	9670	2	Y	30	26	0			10
							526	3	33	9							
03	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	1007	1	9751	2	Y	29	26	0			13
							573	3	32	9							
04	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	1086	1	10254	2	Y	27	32	0			8
							635	3	30	9							
05	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	778	1	8386	2	Y	114	82	0			40
							484	3	125	9							
06	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	831	1	8363	2	Y	115	116	0			39
							505	3	127	9							
07	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	755	1	7506	2	Y	119	121	0			37
							469	3	131	9							
08	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	1199	1	10977	2	Y	122	125	0			34
							556	3	134	9							
09	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	1043	1	9449	2	Y	121	98	0			57
							502	3	133	9							
10	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	885	1	8990	2	Y	113	112	0			58
							441	3	124	9							
11	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	915	1	9130	2	Y	150	162	0			46
							401	3	165	9							
12	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	927	1	8747	2	Y	137	136	0			47
							377	3	151	9							

TOTAL GAS PROD: 128,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	5957	-0-	-2227	-0-	462	1	5205	2	Y	27	31	0			6
						260	3	30	9							
02	7656 X	5335	-0-	-2321	-0-	413	1	4639	2	Y	27	24	0			9
						253	3	30	9							
03	8184 X	3101	-0-	-5083	-0-	273	1	2657	2	Y	14	17	0			6
						156	3	15	9							
04	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	670	1	6322	2	Y	35	31	0			10
						391	3	39	9							
05	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	698	1	7529	2	Y	44	39	0			15
						435	3	48	9							
06	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	665	1	6691	2	Y	36	39	0			12
						404	3	40	9							
07	7719 X	6268	-0-	-1451	-0-	538	1	5360	2	Y	32	34	0			10
						335	3	35	9							
08	8711 X	7116	-0-	-1595	-0-	668	1	6110	2	Y	26	29	0			7
						309	3	29	9							
09	8430 X	7644	-0-	-786	-0-	722	1	6540	2	Y	32	24	0			15
						347	3	35	9							
10	8711 X	5089	-0-	-3622	-0-	435	1	4416	2	Y	19	24	0			10
						217	3	21	9							
11	7800 X	7520	-0-	-280	-0-	657	1	6536	2	Y	36	35	0			11
						287	3	40	9							
12	7905 X	7074	-0-	-831	-0-	650	1	6125	2	Y	32	32	0			11
						264	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 79,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 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	4960	X	3903	-0-	-1057	-0-	300	1	3393	2	Y	36	38	0			8
							170	3	40	9							
02	4089	X	3617	-0-	-472	-0-	277	1	3130	2	Y	36	32	0			12
							170	3	40	9							
03	4371	X	3800	-0-	-571	-0-	335	1	3236	2	Y	35	31	0			16
							190	3	39	9							
04	3990	X	3291	-0-	-699	-0-	297	1	2795	2	Y	24	33	0			7
							173	3	26	9							
05	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	297	1	3198	2	Y	23	22	0			8
							185	3	25	9							
06	3780	X	3458	-0-	-322	-0-	294	1	2965	2	Y	18	20	0			6
							179	3	20	9							
07	3875	X	3339	-0-	-536	-0-	288	1	2850	2	Y	21	21	0			6
							178	3	23	9							
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	408	1	3723	2	Y	19	20	0			5
							188	3	21	9							
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	344	1	3111	2	Y	19	15	0			9
							165	3	21	9							
10	3720	X	3320	-0-	-400	-0-	283	1	2879	2	Y	15	16	0			8
							141	3	17	9							
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	360	1	3594	2	Y	23	24	0			7
							158	3	25	9							
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	403	1	3804	2	Y	24	23	0			8
							164	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 44,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	268	1	3015	2	Y	5	6	0			1
							151	3	6	9							
02	4727	X	3417	-0-	-1310	-0-	264	1	2984	2	Y	6	5	0			2
							162	3	7	9							
03	5053	X	2295	-0-	-2758	-0-	203	1	1972	2	Y	4	4	0			2
							116	3	4	9							
04	4890	X	1630	-0-	-3260	-0-	148	1	1393	2	Y	3	4	0			1
							86	3	3	9							
05	4340	X	2295	-0-	-2045	-0-	184	1	1989	2	Y	6	5	0			2
							115	3	7	9							
06	3540	X	1976	-0-	-1564	-0-	169	1	1699	2	Y	5	5	0			2
							102	3	6	9							
07	3658	X	1962	-0-	-1696	-0-	169	1	1682	2	Y	5	5	0			2
							105	3	6	9							
08	2139	X	2045	-0-	-94	-0-	192	1	1760	2	Y	4	5	0			1
							89	3	4	9							
09	2070	X	1546	-0-	-524	-0-	147	1	1325	2	Y	4	3	0			2
							70	3	4	9							
10	2139	X	1870	-0-	-269	-0-	161	1	1625	2	Y	4	4	0			2
							80	3	4	9							
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	245	1	2440	2	Y	7	7	0			2
							107	3	8	9							
12	3100	N	4285	-0-	1185	1185	394	1	3721	2	Y	9	8	0			3
							160	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 29,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	547	1	8329	2	Y	212	188	0			47
							604	3	233	9							
02	9918	X	8485	-0-	-1433	-0-	543	1	7121	2	Y	201	182	0			66
							600	3	221	9							
03	10602	X	7898	-0-	-2704	-0-	501	1	6572	2	Y	174	162	0			78
							634	3	191	9							
04	10260	X	5937	-0-	-4323	-0-	395	1	4837	2	Y	117	161	0			34
							576	3	129	9							
05	9703	X	4157	-0-	-5546	-0-	257	1	3407	2	Y	81	87	0			28
							404	3	89	9							
06	9390	X	6056	-0-	-3334	-0-	417	1	5052	2	Y	47	59	0			16
							535	3	52	9							
07	9083	X	7159	-0-	-1924	-0-	514	1	6017	2	Y	29	36	0			9
							596	3	32	9							
08	7905	X	6801	-0-	-1104	-0-	494	1	5669	2	Y	21	24	0			6
							615	3	23	9							
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	513	1	5937	2	Y	23	18	0			11
							620	3	25	9							
10	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	708	1	7461	2	Y	33	27	0			17
							885	3	36	9							
11	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	843	1	9065	2	Y	63	61	0			19
							919	3	69	9							
12	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	558	1	6525	2	Y	44	48	0			15
							794	3	48	9							

TOTAL GAS PROD: 91,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

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	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	613	1	6919	2	Y	16	17	0			4
							346	3	18	9							
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	528	1	5949	2	Y	15	14	0			5
							324	3	17	9							
03	8277	X	6979	-0-	-1298	-0-	619	1	5993	2	Y	14	13	0			6
							352	3	15	9							
04	8010	X	7250	-0-	-760	-0-	656	1	6192	2	Y	17	18	0			5
							383	3	19	9							
05	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	772	1	8335	2	Y	23	20	0			8
							481	3	25	9							
06	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	680	1	6838	2	Y	18	20	0			6
							413	3	20	9							
07	7533	X	7349	-0-	-184	-0-	633	1	6302	2	Y	18	18	0			6
							394	3	20	9							
08	9610	X	8438	-0-	-1172	-0-	793	1	7262	2	Y	14	16	0			4
							368	3	15	9							
09	9300	X	8095	-0-	-1205	-0-	766	1	6941	2	Y	17	13	0			8
							369	3	19	9							
10	9610	X	6645	-0-	-2965	-0-	570	1	5779	2	Y	11	13	0			6
							284	3	12	9							
11	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	734	1	7334	2	Y	16	17	0			5
							322	3	18	9							
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	827	1	7804	2	Y	15	15	0			5
							336	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 94,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 13667 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	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

01	10788 X	8034	-0-	-2754	-0-	623	1	7006	2	Y	49	51	0			11
						351	3	54	9							
02	10092 X	4298	-0-	-5794	-0-	331	1	3733	2	Y	28	30	0			9
						203	3	31	9							
03	10788 X	4474	-0-	-6314	-0-	396	1	3822	2	Y	28	25	0			12
						225	3	31	9							
04	8670 X	8051	-0-	-619	-0-	727	1	6860	2	Y	35	37	0			10
						425	3	39	9							
05	8029 X	6467	-0-	-1562	-0-	520	1	5605	2	Y	17	21	0			6
						323	3	19	9							
06	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	851	1	8557	2	Y	24	22	0			8
						517	3	26	9							
07	8370 X	4930	-0-	-3440	-0-	426	1	4225	2	Y	14	18	0			4
						264	3	15	9							
08	8370 X	4775	-0-	-3595	-0-	449	1	4107	2	Y	10	11	0			3
						208	3	11	9							
09	9960 X	8330	-0-	-1630	-0-	789	1	7141	2	Y	19	13	0			9
						379	3	21	9							
10	10292 X	4636	-0-	-5656	-0-	397	1	4031	2	Y	9	13	0			5
						198	3	10	9							
11	9960 X	6585	-0-	-3375	-0-	576	1	5743	2	Y	13	14	0			4
						252	3	14	9							
12	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	913	1	8607	2	Y	20	17	0			7
						371	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 80,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	10912	X	8650	-0-	-2262	-0-	673	1	7583	2	Y	13	14	0			3
							380	3	14	9							
02	10527	X	7617	-0-	-2910	-0-	591	1	6651	2	Y	12	11	0			4
							362	3	13	9							
03	11253	X	9538	-0-	-1715	-0-	846	1	8195	2	Y	14	12	0			6
							482	3	15	9							
04	10890	X	9446	-0-	-1444	-0-	856	1	8076	2	Y	13	15	0			4
							500	3	14	9							
05	9920	X	9512	-0-	-408	-0-	765	1	8257	2	Y	12	12	0			4
							477	3	13	9							
06	9240	X	6841	-0-	-2399	-0-	577	1	5801	2	Y	103	72	0			35
							350	3	113	9							
07	9827	X	7681	-0-	-2146	-0-	652	1	6480	2	Y	131	125	0			41
							405	3	144	9							
08	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	960	1	8797	2	Y	126	132	0			35
							445	3	139	9							
09	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	802	1	7263	2	Y	119	98	0			56
							386	3	131	9							
10	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	654	1	6646	2	Y	106	107	0			55
							326	3	117	9							
11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	641	1	6396	2	Y	134	148	0			41
							281	3	147	9							
12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	729	1	6880	2	Y	140	133	0			48
							296	3	154	9							

TOTAL GAS PROD: 101,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	894	1	9889	2	Y	253	212	0			56
							718	3	278	9							
02	11832	X	10809	-0-	-1023	-0-	815	1	8961	2	Y	253	226	0			83
							755	3	278	9							
03	12648	X	6025	-0-	-6623	-0-	520	1	4887	2	Y	134	157	0			60
							471	3	147	9							
04	12240	X	5852	-0-	-6388	-0-	516	1	4656	2	Y	114	141	0			33
							555	3	125	9							
05	11780	X	9363	-0-	-2417	-0-	734	1	7549	2	Y	168	142	0			59
							895	3	185	9							
06	11400	X	5729	-0-	-5671	-0-	482	1	4687	2	Y	58	97	0			20
							496	3	64	9							
07	11563	X	3234	-0-	-8329	-0-	274	1	2655	2	Y	38	46	0			12
							263	3	42	9							
08	9362	X	2577	-0-	-6785	-0-	238	1	2089	2	Y	21	27	0			6
							227	3	23	9							
09	9060	X	2001	-0-	-7059	-0-	188	1	1622	2	Y	19	16	0			9
							170	3	21	9							
10	9362	X	2350	-0-	-7012	-0-	198	1	1904	2	Y	20	19	0			10
							226	3	22	9							
11	5730	X	1939	-0-	-3791	-0-	168	1	1597	2	Y	11	18	0			3
							162	3	12	9							
12	3224	X	2586	-0-	-638	-0-	234	1	2084	2	Y	14	12	0			5
							253	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 64,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	545	1	6145	2	Y	31	36	0			7
							307	3	34	9							
02	8410	X	7667	-0-	-743	-0-	592	1	6671	2	Y	37	32	0			12
							363	3	41	9							
03	9734	X	8993	-0-	-741	-0-	795	1	7701	2	Y	41	35	0			18
							452	3	45	9							
04	9420	X	8231	-0-	-1189	-0-	743	1	7016	2	Y	34	42	0			10
							435	3	37	9							
05	9734	X	8193	-0-	-1541	-0-	654	1	7068	2	Y	57	47	0			20
							408	3	63	9							
06	8700	X	8598	-0-	-102	-0-	729	1	7339	2	Y	79	72	0			27
							443	3	87	9							
07	8990	X	8427	-0-	-563	-0-	719	1	7162	2	Y	89	88	0			28
							448	3	98	9							
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	850	1	7782	2	Y	68	77	0			19
							394	3	75	9							
09	8610	X	5702	-0-	-2908	-0-	536	1	4854	2	Y	49	45	0			23
							258	3	54	9							
10	8897	X	5938	-0-	-2959	-0-	505	1	5127	2	Y	50	47	0			26
							251	3	55	9							
11	8820	X	5811	-0-	-3009	-0-	503	1	5018	2	Y	64	70	0			20
							220	3	70	9							
12	9114	X	5890	-0-	-3224	-0-	536	1	5067	2	Y	63	61	0			22
							218	3	69	9							

TOTAL GAS PROD: 89,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

01	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	497	1	7551	2	Y	112	114	0			25
							548	3	123	9							
02	15080	X	11119	-0-	-3961	-0-	719	1	9436	2	Y	154	128	0			51
							795	3	169	9							
03	16120	X	7674	-0-	-8446	-0-	491	1	6452	2	Y	98	105	0			44
							623	3	108	9							
04	15600	X	8488	-0-	-7112	-0-	570	1	6980	2	Y	97	113	0			28
							831	3	107	9							
05	11873	X	5842	-0-	-6031	-0-	364	1	4831	2	Y	67	72	0			23
							573	3	74	9							
06	11490	X	4343	-0-	-7147	-0-	300	1	3638	2	Y	18	35	0			6
							385	3	20	9							
07	11873	X	4464	-0-	-7409	-0-	321	1	3747	2	Y	22	21	0			7
							372	3	24	9							
08	6169	X	4155	-0-	-2014	-0-	302	1	3462	2	Y	14	17	0			4
							376	3	15	9							
09	5970	X	3995	-0-	-1975	-0-	289	1	3340	2	Y	15	12	0			7
							349	3	17	9							
10	5859	X	4151	-0-	-1708	-0-	323	1	3406	2	Y	16	15	0			8
							404	3	18	9							
11	4350	X	4156	-0-	-194	-0-	322	1	3462	2	Y	19	21	0			6
							351	3	21	9							
12	4464	X	4336	-0-	-128	-0-	306	1	3575	2	Y	18	18	0			6
							435	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 71,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	3100 N	4402	-0-	1302	5363	334	1	3699	2	Y	92	95	0			20
						268	3	101	9							
02	9235 X	3872	-0-	-5363	-0-	292	1	3212	2	Y	89	80	0			29
						270	3	98	9							
03	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	366	1	3438	2	Y	91	79	0			41
						332	3	100	9							
04	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	279	1	2519	2	Y	61	84	0			18
						300	3	67	9							
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	254	1	2605	2	Y	60	57	0			21
						309	3	66	9							
06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	270	1	2625	2	Y	30	41	0			10
						278	3	33	9							
07	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	364	1	3502	2	Y	32	32	0			10
						347	3	35	9							
08	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	448	1	3916	2	Y	24	27	0			7
						425	3	26	9							
09	3210 X	2921	-0-	-289	-0-	274	1	2380	2	Y	17	16	0			8
						248	3	19	9							
10	4123 X	3917	-0-	-206	-0-	332	1	3190	2	Y	15	15	0			8
						378	3	17	9							
11	3990 X	3751	-0-	-239	-0-	324	1	3095	2	Y	16	19	0			5
						314	3	18	9							
12	4123 X	4005	-0-	-118	-0-	365	1	3229	2	Y	17	16	0			6
						392	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 45,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

01	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	353	1	4001	2	Y	18	20	0			4
						200	3	20	9							
02	5133 X	3570	-0-	-1563	-0-	277	1	3107	2	Y	15	14	0			5
						169	3	17	9							
03	5580 X	2751	-0-	-2829	-0-	244	1	2356	2	Y	11	11	0			5
						139	3	12	9							
04	5400 X	3774	-0-	-1626	-0-	342	1	3221	2	Y	11	13	0			3
						199	3	12	9							
05	5580 X	5389	-0-	-191	-0-	433	1	4670	2	Y	15	13	0			5
						269	3	17	9							
06	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	404	1	4068	2	Y	12	13	0			4
						246	3	13	9							
07	3937 X	3091	-0-	-846	-0-	266	1	2649	2	Y	9	10	0			3
						166	3	10	9							
08	5394 X	1435	-0-	-3959	-0-	135	1	1234	2	Y	3	5	0			1
						63	3	3	9							
09	5220 X	3331	-0-	-1889	-0-	316	1	2854	2	Y	8	5	0			4
						152	3	9	9							
10	5394 X	4585	-0-	-809	-0-	391	1	3987	2	Y	10	9	0			5
						196	3	11	9							
11	4740 X	3544	-0-	-1196	-0-	309	1	3086	2	Y	13	14	0			4
						135	3	14	9							
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	318	1	2988	2	Y	11	11	0			4
						129	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 44,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	192	1	2127	2	Y	15	15	0			3
							154	3	17	9							
02	1827	N	1645	-0-	-182	-0-	126	1	1389	2	Y	12	11	0			4
							117	3	13	9							
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	168	1	1584	2	Y	13	11	0			6
							153	3	14	9							
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	200	1	1806	2	Y	13	15	0			4
							215	3	14	9							
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	168	1	1726	2	Y	11	11	0			4
							205	3	12	9							
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	160	1	1551	2	Y	4	7	0			1
							164	3	4	9							
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	222	1	2136	2	Y	6	5	0			2
							212	3	7	9							
08	3100	N	3805	-0-	705	705	355	1	3109	2	Y	4	5	0			1
							337	3	4	9							
09	3000	N	3626	-0-	626	1331	342	1	2966	2	Y	7	5	0			3
							310	3	8	9							
10	3100	N	3864	-0-	764	2095	328	1	3158	2	Y	4	5	0			2
							374	3	4	9							
11	5964	X	3869	-0-	-2095	-0-	336	1	3202	2	Y	6	6	0			2
							324	3	7	9							
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	353	1	3123	2	Y	5	5	0			2
							380	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 33,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	155	N	52	-0-	-103	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	1	1	0			-0-
							6	3	1	9							
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
							4	3									

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	89	1	983	2	Y	6	6	0			1
							71	3	7	9							
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	754	2	Y	6	5	0			2
							63	3	7	9							
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	85	1	798	2	Y	5	5	0			2
							77	3	6	9							
04	1110	N	758	-0-	-352	-0-	68	1	613	2	Y	4	5	0			1
							73	3	4	9							
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	77	1	793	2	Y	5	4	0			2
							94	3	6	9							
06	930	N	719	-0-	-211	-0-	61	1	592	2	Y	3	4	0			1
							63	3	3	9							
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	72	1	691	2	Y	4	4	0			1
							69	3	4	9							
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	110	1	954	2	Y	5	5	0			1
							104	3	6	9							
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	80	1	700	2	Y	4	3	0			2
							73	3	4	9							
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	75	1	725	2	Y	4	4	0			2
							86	3	4	9							
11	1050	N	860	-0-	-190	-0-	74	1	706	2	Y	7	7	0			2
							72	3	8	9							
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	82	1	727	2	Y	6	6	0			2
							88	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 10,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	204	1	2303	2	Y	36	41	0			8
							115	3	40	9							
02	3596	X	2309	-0-	-1287	-0-	175	1	1987	2	Y	35	32	0			11
							108	3	39	9							
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	376	1	3654	2	Y	62	45	0			28
							215	3	68	9							
04	3150	X	1111	-0-	-2039	-0-	99	1	940	2	Y	13	37	0			4
							58	3	14	9							
05	3255	X	2169	-0-	-1086	-0-	173	1	1862	2	Y	24	20	0			8
							108	3	26	9							
06	4170	X	4050	-0-	-120	-0-	344	1	3454	2	Y	39	34	0			13
							209	3	43	9							
07	4309	X	3228	-0-	-1081	-0-	276	1	2741	2	Y	36	38	0			11
							171	3	40	9							
08	4309	X	4089	-0-	-220	-0-	381	1	3496	2	Y	32	34	0			9
							177	3	35	9							
09	4050	X	2937	-0-	-1113	-0-	276	1	2499	2	Y	26	23	0			12
							133	3	29	9							
10	4185	X	1952	-0-	-2233	-0-	165	1	1686	2	Y	16	20	0			8
							83	3	18	9							
11	4050	X	2301	-0-	-1749	-0-	199	1	1990	2	Y	23	24	0			7
							87	3	25	9							
12	4092	X	3515	-0-	-577	-0-	322	1	3027	2	Y	33	29	0			11
							130	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 34,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	268	1	4072	2	Y	48	46	0			11
						296	3	53	9							
02	3567 X	1988	-0-	-1579	-0-	129	1	1692	2	Y	22	26	0			7
						143	3	24	9							
03	3069 X	2315	-0-	-754	-0-	148	1	1951	2	Y	25	21	0			11
						188	3	28	9							
04	3690 X	2327	-0-	-1363	-0-	157	1	1918	2	Y	21	26	0			6
						229	3	23	9							
05	3813 X	3205	-0-	-608	-0-	201	1	2658	2	Y	28	24	0			10
						315	3	31	9							
06	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	522	1	6330	2	Y	26	27	0			9
						670	3	29	9							
07	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	556	1	6503	2	Y	32	31	0			10
						645	3	35	9							
08	2914 X	2421	-0-	-493	-0-	176	1	2018	2	Y	7	15	0			2
						219	3	8	9							
09	2820 X	2803	-0-	-17	-0-	203	1	2345	2	Y	9	7	0			4
						245	3	10	9							
10	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	764	1	8044	2	Y	33	20	0			17
						954	3	36	9							
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	320	1	3435	2	Y	18	29	0			6
						348	3	20	9							
12	2914 X	2623	-0-	-291	-0-	186	1	2159	2	Y	14	15	0			5
						263	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 51,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13379 - 13559

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 125843 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13136 - 13346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

01	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	680	1	7654	2	Y	100	106	0			22
						383	3	110	9							
02	9106 X	7268	-0-	-1838	-0-	557	1	6271	2	Y	89	82	0			29
						342	3	98	9							
03	9734 X	8458	-0-	-1276	-0-	742	1	7185	2	Y	99	84	0			44
						422	3	109	9							
04	9420 X	7312	-0-	-2108	-0-	656	1	6190	2	Y	75	97	0			22
						383	3	83	9							
05	8835 X	8161	-0-	-674	-0-	650	1	7011	2	Y	86	78	0			30
						405	3	95	9							
06	8550 X	6711	-0-	-1839	-0-	567	1	5716	2	Y	75	80	0			25
						345	3	83	9							
07	8463 X	7423	-0-	-1040	-0-	633	1	6292	2	Y	95	90	0			30
						393	3	105	9							
08	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	919	1	8396	2	Y	89	94	0			25
						425	3	98	9							
09	7710 X	7192	-0-	-518	-0-	676	1	6110	2	Y	74	64	0			35
						325	3	81	9							
10	7967 X	7229	-0-	-738	-0-	613	1	6230	2	Y	74	71	0			38
						305	3	81	9							
11	7710 X	7682	-0-	-28	-0-	665	1	6635	2	Y	83	96	0			25
						291	3	91	9							
12	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	734	1	6933	2	Y	78	76	0			27
						299	3	86	9							

TOTAL GAS PROD: 94,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	1488	X	932	-0-	-556	-0-	72	1	811	2	Y	7	10	0			1
							41	3	8	9							
02	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	121	1	1372	2	Y	12	9	0			4
							75	3	13	9							
03	2325	X	1674	-0-	-651	-0-	147	1	1430	2	Y	12	11	0			5
							84	3	13	9							
04	2250	X	1458	-0-	-792	-0-	132	1	1238	2	Y	10	12	0			3
							77	3	11	9							
05	2325	X	1740	-0-	-585	-0-	140	1	1504	2	Y	8	8	0			3
							87	3	9	9							
06	1650	X	1561	-0-	-89	-0-	133	1	1340	2	Y	6	7	0			2
							81	3	7	9							
07	1705	X	1265	-0-	-440	-0-	108	1	1082	2	Y	6	6	0			2
							68	3	7	9							
08	1736	X	1513	-0-	-223	-0-	142	1	1301	2	Y	4	5	0			1
							66	3	4	9							
09	1680	X	1551	-0-	-129	-0-	146	1	1327	2	Y	6	4	0			3
							71	3	7	9							
10	1736	X	1262	-0-	-474	-0-	108	1	1096	2	Y	4	5	0			2
							54	3	4	9							
11	1560	X	1299	-0-	-261	-0-	114	1	1132	2	Y	3	4	0			1
							50	3	3	9							
12	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	189	1	1777	2	Y	3	3	0			1
							77	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 17,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	195	1	2191	2	Y	4	4	0			1
							110	3	4	9							
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	205	1	2311	2	Y	5	4	0			2
							126	3	6	9							
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	258	1	2482	2	Y	5	5	0			2
							146	3	6	9							
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	331	1	3134	2	Y	6	6	0			2
							194	3	7	9							
05	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	205	1	2216	2	Y	6	6	0			2
							128	3	7	9							
06	2790	X	2032	-0-	-758	-0-	174	1	1747	2	Y	5	5	0			2
							105	3	6	9							
07	3782	X	1615	-0-	-2167	-0-	140	1	1385	2	Y	3	4	0			1
							87	3	3	9							
08	3813	X	2732	-0-	-1081	-0-	256	1	2351	2	Y	5	5	0			1
							119	3	6	9							
09	3690	X	1518	-0-	-2172	-0-	144	1	1302	2	Y	3	3	0			1
							69	3	3	9							
10	2542	X	1558	-0-	-984	-0-	133	1	1348	2	Y	10	6	0			5
							66	3	11	9							
11	2640	X	1473	-0-	-1167	-0-	128	1	1275	2	Y	13	14	0			4
							56	3	14	9							
12	2728	X	2096	-0-	-632	-0-	191	1	1808	2	Y	17	15	0			6
							78	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 27,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	7502	X	6672	-0-	-830	-0-	383	1	5824	2	Y	38	33	0			8
							423	3	42	9							
02	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	530	1	6943	2	Y	51	42	0			17
							585	3	56	9							
03	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	505	1	6632	2	Y	45	42	0			20
							640	3	50	9							
04	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	523	1	6410	2	Y	41	49	0			12
							763	3	45	9							
05	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	513	1	6807	2	Y	39	37	0			14
							808	3	43	9							
06	7800	X	6677	-0-	-1123	-0-	463	1	5607	2	Y	12	22	0			4
							594	3	13	9							
07	8060	X	7982	-0-	-78	-0-	576	1	6721	2	Y	17	16	0			5
							666	3	19	9							
08	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	643	1	7376	2	Y	15	16	0			4
							801	3	17	9							
09	7890	X	7318	-0-	-572	-0-	529	1	6134	2	Y	13	11	0			6
							641	3	14	9							
10	8153	X	7406	-0-	-747	-0-	578	1	6091	2	Y	13	12	0			7
							723	3	14	9							
11	7890	X	7600	-0-	-290	-0-	590	1	6348	2	Y	17	19	0			5
							643	3	19	9							
12	8153	X	7379	-0-	-774	-0-	520	1	6098	2	Y	17	16	0			6
							742	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 91,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	963	1	10857	2	Y	82	85	0			18
							543	3	90	9							
02	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	852	1	9603	2	Y	80	72	0			26
							523	3	88	9							
03	11501	X	10382	-0-	-1119	-0-	915	1	8869	2	Y	70	65	0			31
							521	3	77	9							
04	12060	X	9308	-0-	-2752	-0-	840	1	7916	2	Y	56	71	0			16
							490	3	62	9							
05	12462	X	10349	-0-	-2113	-0-	826	1	8915	2	Y	85	71	0			30
							514	3	94	9							
06	12060	X	10409	-0-	-1651	-0-	884	1	8894	2	Y	85	86	0			29
							537	3	94	9							
07	11842	X	10974	-0-	-868	-0-	940	1	9336	2	Y	104	101	0			32
							584	3	114	9							
08	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	1125	1	10287	2	Y	81	91	0			22
							521	3	89	9							
09	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	1103	1	9982	2	Y	90	70	0			42
							530	3	99	9							
10	10974	X	8449	-0-	-2525	-0-	719	1	7302	2	Y	64	73	0			33
							358	3	70	9							
11	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	1029	1	10277	2	Y	131	124	0			40
							451	3	144	9							
12	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	1230	1	11593	2	Y	150	139	0			51
							500	3	165	9							

TOTAL GAS PROD: 132,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	195	1	2194	2	Y	35	38	0			8
							110	3	39	9							
02	5075	X	2316	-0-	-2759	-0-	177	1	1994	2	Y	33	30	0			11
							109	3	36	9							
03	4030	X	2328	-0-	-1702	-0-	204	1	1973	2	Y	32	29	0			14
							116	3	35	9							
04	3900	X	3711	-0-	-189	-0-	332	1	3145	2	Y	36	40	0			10
							194	3	40	9							
05	3038	X	2730	-0-	-308	-0-	219	1	2353	2	Y	20	23	0			7
							136	3	22	9							
06	2460	X	1632	-0-	-828	-0-	138	1	1398	2	Y	11	14	0			4
							84	3	12	9							
07	3875	X	1810	-0-	-2065	-0-	156	1	1543	2	Y	13	13	0			4
							97	3	14	9							
08	3875	X	1639	-0-	-2236	-0-	153	1	1406	2	Y	8	10	0			2
							71	3	9	9							
09	3750	X	1791	-0-	-1959	-0-	169	1	1529	2	Y	11	8	0			5
							81	3	12	9							
10	2728	X	2289	-0-	-439	-0-	193	1	1979	2	Y	18	14	0			9
							97	3	20	9							
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	460	1	4588	2	Y	66	55	0			20
							201	3	73	9							
12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	488	1	4595	2	Y	64	62	0			22
							198	3	70	9							

TOTAL GAS PROD: 33,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	281	1	3101	2	Y	19	19	0			4
							225	3	21	9							
02	3654	X	2855	-0-	-799	-0-	219	1	2415	2	Y	16	15	0			5
							203	3	18	9							
03	3906	X	1709	-0-	-2197	-0-	150	1	1413	2	Y	9	10	0			4
							136	3	10	9							
04	3780	X	2816	-0-	-964	-0-	253	1	2280	2	Y	11	12	0			3
							271	3	12	9							
05	3627	X	2975	-0-	-652	-0-	238	1	2437	2	Y	10	10	0			3
							289	3	11	9							
06	3510	X	2375	-0-	-1135	-0-	202	1	1958	2	Y	7	8	0			2
							207	3	8	9							
07	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	257	1	2481	2	Y	10	9	0			3
							246	3	11	9							
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	331	1	2894	2	Y	8	9	0			2
							314	3	9	9							
09	2880	X	2426	-0-	-454	-0-	228	1	1983	2	Y	7	6	0			3
							207	3	8	9							
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	260	1	2502	2	Y	7	6	0			4
							297	3	8	9							
11	3420	X	2777	-0-	-643	-0-	241	1	2296	2	Y	6	8	0			2
							233	3	7	9							
12	3534	X	2411	-0-	-1123	-0-	220	1	1948	2	Y	5	5	0			2
							237	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 33,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	347	1	3907	2	Y	40	40	0			9
							196	3	44	9							
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	254	1	2871	2	Y	33	31	0			11
							156	3	36	9							
03	3441	X	2978	-0-	-463	-0-	263	1	2536	2	Y	27	26	0			12
							149	3	30	9							
04	4350	X	3863	-0-	-487	-0-	347	1	3274	2	Y	35	37	0			10
							203	3	39	9							
05	4495	X	4150	-0-	-345	-0-	330	1	3562	2	Y	48	41	0			17
							205	3	53	9							
06	4350	X	2462	-0-	-1888	-0-	208	1	2101	2	Y	24	33	0			8
							127	3	26	9							
07	4030	X	1760	-0-	-2270	-0-	151	1	1494	2	Y	20	22	0			6
							93	3	22	9							
08	4154	X	2993	-0-	-1161	-0-	280	1	2556	2	Y	25	24	0			7
							129	3	28	9							
09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	437	1	3953	2	Y	43	30	0			20
							210	3	47	9							
10	4154	X	3112	-0-	-1042	-0-	264	1	2684	2	Y	29	34	0			15
							132	3	32	9							
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	285	1	2847	2	Y	39	42	0			12
							125	3	43	9							
12	4805	X	4144	-0-	-661	-0-	377	1	3562	2	Y	47	43	0			16
							153	3	52	9							

TOTAL GAS PROD: 41,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	877	1	9707	2	Y	181	174	0			40
							705	3	199	9							
02	10295	X	8452	-0-	-1843	-0-	643	1	7054	2	Y	146	138	0			48
							594	3	161	9							
03	10633	X	8695	-0-	-1938	-0-	756	1	7100	2	Y	140	125	0			63
							685	3	154	9							
04	11010	X	7814	-0-	-3196	-0-	695	1	6260	2	Y	104	137	0			30
							745	3	114	9							
05	11377	X	8257	-0-	-3120	-0-	651	1	6701	2	Y	100	95	0			35
							795	3	110	9							
06	11010	X	7618	-0-	-3392	-0-	642	1	6227	2	Y	82	89	0			28
							659	3	90	9							
07	9021	X	8009	-0-	-1012	-0-	680	1	6570	2	Y	98	95	0			31
							651	3	108	9							
08	8680	X	4744	-0-	-3936	-0-	440	1	3843	2	Y	40	60	0			11
							417	3	44	9							
09	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	887	1	7685	2	Y	94	61	0			44
							803	3	103	9							
10	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	774	1	7447	2	Y	58	72	0			30
							883	3	64	9							
11	7740	X	7333	-0-	-407	-0-	635	1	6044	2	Y	37	56	0			11
							613	3	41	9							
12	8835	X	7274	-0-	-1561	-0-	662	1	5860	2	Y	35	34	0			12
							713	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 98,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

01	5146	X	4028	-0-	-1118	-0-	227	1	3446	2	Y	95	94	0			21
							250	3	105	9							
02	4089	X	3638	-0-	-451	-0-	233	1	3046	2	Y	94	84	0			31
							256	3	103	9							
03	4371	X	3744	-0-	-627	-0-	237	1	3108	2	Y	90	81	0			40
							300	3	99	9							
04	3930	X	3715	-0-	-215	-0-	247	1	3020	2	Y	80	97	0			23
							360	3	88	9							
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	265	1	3521	2	Y	41	50	0			14
							418	3	45	9							
06	3900	X	3425	-0-	-475	-0-	236	1	2860	2	Y	24	30	0			8
							303	3	26	9							
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	296	1	3445	2	Y	33	31	0			10
							342	3	36	9							
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	334	1	3829	2	Y	27	30	0			7
							416	3	30	9							
09	4110	X	3280	-0-	-830	-0-	236	1	2734	2	Y	22	19	0			10
							286	3	24	9							
10	4247	X	3831	-0-	-416	-0-	299	1	3144	2	Y	14	17	0			7
							373	3	15	9							
11	4320	X	3739	-0-	-581	-0-	290	1	3120	2	Y	12	15	0			4
							316	3	13	9							
12	4464	X	3969	-0-	-495	-0-	281	1	3277	2	Y	11	11	0			4
							399	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 46,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
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	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	292	1	3280	2	Y	50	44	0			11
							164	3	55	9							
02	2233	X	1578	-0-	-655	-0-	120	1	1358	2	Y	24	27	0			8
							74	3	26	9							
03	2387	X	1642	-0-	-745	-0-	144	1	1392	2	Y	22	20	0			10
							82	3	24	9							
04	3660	X	1714	-0-	-1946	-0-	153	1	1448	2	Y	21	25	0			6
							90	3	23	9							
05	3782	X	3537	-0-	-245	-0-	283	1	3054	2	Y	22	20	0			8
							176	3	24	9							
06	3660	X	1810	-0-	-1850	-0-	154	1	1553	2	Y	9	14	0			3
							93	3	10	9							
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	246	1	2448	2	Y	17	15	0			5
							153	3	19	9							
08	3534	X	723	-0-	-2811	-0-	67	1	622	2	Y	3	7	0			1
							31	3	3	9							
09	3420	X	2000	-0-	-1420	-0-	189	1	1710	2	Y	9	6	0			4
							91	3	10	9							
10	3534	X	2706	-0-	-828	-0-	232	1	2346	2	Y	12	10	0			6
							115	3	13	9							
11	2760	X	1496	-0-	-1264	-0-	129	1	1300	2	Y	9	12	0			3
							57	3	10	9							
12	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	257	1	2427	2	Y	14	12	0			5
							105	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 26,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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. 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	837	N	835	-0-	-2	-0-	33	1	802	3	N	-0-					166
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	755	3	N	-0-					166
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	37	1	868	3	N	-0-					166
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	38	1	844	3	N	-0-					166
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	39	1	825	3	N	-0-					166
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	38	1	804	3	N	-0-					166
07	899	N	732	-0-	-167	-0-	31	1	701	3	N	-0-					166
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	51	1	1234	3	N	-0-					166
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	43	1	1037	3	N	-0-					166
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	39	1	1147	3	N	-0-					166
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	67	1	1775	3	N	56					222
							62	9									
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	65	1	1723	3	N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 13,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-1874	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	94	1	1929	3	N	-0-					-0-
03	2945	N	1854	-0-	-1091	-0-	76	1	1778	3	N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	85	1	1860	3	N	-0-					-0-
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	132	1	2809	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1063	-0-	-737	-0-	47	1	1016	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1329	-0-	-686	-0-	57	1	1272	3	N	-0-					-0-
08	2945	N	1637	-0-	-1308	-0-	65	1	1572	3	N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	54	1	1308	3	N	-0-					-0-
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	163	-0-	-1427	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	93	1	2452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	327	1	3873	3	N	5	2	1			205
							6	9									
02	4524	X	3773	-0-	-751	-0-	249	1	3483	3	N	37					242
							41	9									
03	4836	X	4825	-0-	-11	-0-	370	1	4410	3	N	41	175	1			108
							45	9									
04	4680	X	3485	-0-	-1195	-0-	298	1	3169	3	N	16					124
							18	9									
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	395	1	4477	3	N	42					166
							46	9									
06	4680	X	3916	-0-	-764	-0-	329	1	3553	3	N	31					197
							34	9									
07	4836	X	3560	-0-	-1276	-0-	302	1	3233	3	N	23					220
							25	9									
08	4929	X	3653	-0-	-1276	-0-	277	1	3304	3	N	65					285
							72	9									
09	4770	X	4310	-0-	-460	-0-	333	1	3936	3	N	37	177	1			145
							41	9									
10	4929	X	4560	-0-	-369	-0-	310	1	4211	3	N	35					180
							39	9									
11	3930	X	3903	-0-	-27	-0-	288	1	3596	3	N	17					197
							19	9									
12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	373	1	4793	3	N	49	187	1			59
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 50,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	54	1	695	3	N	-0-					146
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	75	1	1068	3	N	29					175
							32	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	65	1	815	3	N	-0-					175
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	58	1	699	3	N	-0-					175
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	56	1	637	3	N	-0-					175
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	48	1	548	3	N	-0-					175
07	775	N	574	-0-	-201	-0-	47	1	527	3	N	-0-					175
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	80	1	1092	3	N	38					213
							42	9									
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	664	3	N	-0-					213
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	57	1	864	3	N	-0-					213
11	750	N	635	-0-	-115	-0-	23	1	608	3	N	4					217
							4	9									
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	25	1	657	3	N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 9,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	6262	X	4173	-0-	-2089	-0-	162	1	3989	3	N	20					180
							22	9									
02	7018	X	5041	-0-	-1977	-0-	195	1	4832	3	N	13					193
							14	9									
03	7502	X	4102	-0-	-3400	-0-	169	1	3931	3	N	2					195
							2	9									
04	7260	X	4766	-0-	-2494	-0-	207	1	4559	3	N	-0-					195
05	5394	X	4378	-0-	-1016	-0-	196	1	4179	3	N	3					198
							3	9									
06	5220	X	4031	-0-	-1189	-0-	180	1	3847	3	N	4					202
							4	9									
07	5394	X	2487	-0-	-2907	-0-	107	1	2380	3	N	-0-					202
08	4929	X	4306	-0-	-623	-0-	170	1	4114	3	N	20					222
							22	9									
09	4770	X	4584	-0-	-186	-0-	181	1	4392	3	N	10					232
							11	9									
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	168	1	4894	3	N	-0-					232
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	153	1	4030	3	N	-0-					232
12	4743	X	3991	-0-	-752	-0-	146	1	3842	3	N	3					235
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 51,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3338	-0-	-475	-0-	260	1	3078	3	N	-0-					161
02	3451 X	2979	-0-	-472	-0-	290	1	2687	3	N	2					163
						2	9									
03	3658 X	3270	-0-	-388	-0-	253	1	3014	3	N	3					166
						3	9									
04	3540 X	3167	-0-	-373	-0-	272	1	2895	3	N	-0-					166
05	3348 X	3166	-0-	-182	-0-	257	1	2909	3	N	-0-					166
06	3240 X	3125	-0-	-115	-0-	265	1	2858	3	N	2					168
						2	9									
07	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	284	1	3033	3	N	1					169
						1	9									
08	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	323	1	3854	3	N	25					194
						28	9									
09	3180 X	3088	-0-	-92	-0-	240	1	2844	3	N	4	171	1			27
						4	9									
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	254	1	3439	3	N	-0-					27
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	268	1	3347	3	N	15					42
						17	9									
12	3410 X	3004	-0-	-406	-0-	217	1	2785	3	N	2					44
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

01	13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	713	1	12800	3	N	14					186
						15	9									
02	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	474	1	8476	3	N	16	1	1			201
						18	9									
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					201
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					201
05	1860 X	1453	-0-	-407	-0-	65	1	1377	3	N	10	179	1			32
						11	9									
06	1800 X	1040	-0-	-760	-0-	46	1	994	3	N	-0-					32
07	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	208	1	4635	3	N	-0-					32
08	1457 X	721	-0-	-736	-0-	29	1	692	3	N	-0-					32
09	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	58	1	1412	3	N	8					40
						9	9									
10	1860 X	1103	-0-	-757	-0-	37	1	1066	3	N	-0-					40
11	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	383	1	10107	3	N	24					64
						26	9									
12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	176	1	4647	3	N	11					75
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 48,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	129	1	1656	3	N	3					33
							3	9									
02	1653	N	1599	-0-	-54	-0-	110	1	1479	3	N	9					42
							10	9									
03	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	126	1	1587	3	N	5					47
							6	9									
04	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	129	1	1547	3	N	3					50
							3	9									
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	134	1	1534	3	N	3					53
							3	9									
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	135	1	1555	3	N	5					58
							6	9									
07	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	130	1	1457	3	N	4					62
							4	9									
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	121	1	1657	3	N	3					65
							3	9									
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	121	1	1521	3	N	3					68
							3	9									
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	124	1	1894	3	N	5					73
							6	9									
11	1710	N	1431	-0-	-279	-0-	52	1	1371	3	N	7					80
							8	9									
12	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	56	1	1475	3	N	2					82
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611

01	7657	X	2791	-0-	-4866	-0-	229	1	2552	3	N	9	9	1			65
							10	9									
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	510	1	5525	3	N	-0-					65
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	740	1	6954	3	N	-0-					65
04	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	829	1	7324	3	N	-0-					65
05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	724	1	6281	3	N	-0-					65
06	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	573	1	6274	3	N	-0-					65
07	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	586	1	6120	3	N	-0-					65
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	531	1	6042	3	N	-0-					65
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	393	1	4121	3	N	-0-					65
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	219	1	2349	3	N	-0-					65
11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	155	1	1042	3	N	-0-					65
12	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	208	1	1510	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 61,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	527	N	498	-0-	-29	-0-	35	1	463	3	N	-0-					91
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	124	1	412	3	N	-0-					91
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	47	1	456	3	N	-0-					91
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	52	1	409	3	N	11					102
							12	9									
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	45	1	420	3	N	2					104
							2	9									
06	480	N	308	-0-	-172	-0-	29	1	254	3	N	23					127
							25	9									
07	496	N	175	-0-	-321	-0-	17	1	136	3	N	20					147
							22	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	45	1	473	3	N	10					157
							11	9									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	469	3	N	5					162
							6	9									
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	624	3	N	-0-					162
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	42	1	637	3	N	-0-					162
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	28	1	739	3	N	2					164
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	739	1	5825	3	N	9	1	1			132
							10	9									
02	6409	X	4972	-0-	-1437	-0-	551	1	4421	3	N	-0-					132
03	6851	X	3881	-0-	-2970	-0-	561	1	3320	3	N	-0-					132
04	6630	X	2648	-0-	-3982	-0-	444	1	2204	3	N	-0-					132
05	6572	X	3919	-0-	-2653	-0-	595	1	3320	3	N	4					136
							4	9									
06	6360	X	3521	-0-	-2839	-0-	486	1	3035	3	N	-0-					136
07	5301	X	3189	-0-	-2112	-0-	481	1	2697	3	N	10					146
							11	9									
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	536	1	3753	3	N	5					151
							6	9									
09	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	705	1	5210	3	N	22					173
							24	9									
10	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	976	1	8149	3	N	1					174
							1	9									
11	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	1261	1	7022	3	N	37					211
							41	9									
12	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	851	1	6163	3	N	20	181	1			50
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 63,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	8804	X	6285	-0-	-2519	-0-	246	1	6039	3	N	-0-					165
02	8236	X	5271	-0-	-2965	-0-	198	1	5073	3	N	-0-					165
03	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	408	1	9507	3	N	103	174	1			94
							113	9									
04	8430	X	7641	-0-	-789	-0-	332	1	7309	3	N	-0-					94
05	8711	X	6750	-0-	-1961	-0-	303	1	6447	3	N	-0-					94
06	9690	X	7796	-0-	-1894	-0-	348	1	7448	3	N	-0-					94
07	10013	X	5827	-0-	-4186	-0-	249	1	5556	3	N	20					114
							22	9									
08	10013	X	8269	-0-	-1744	-0-	327	1	7898	3	N	40					154
							44	9									
09	7800	X	7023	-0-	-777	-0-	278	1	6745	3	N	-0-					154
10	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	274	1	7980	3	N	-0-					154
11	8010	X	4649	-0-	-3361	-0-	170	1	4479	3	N	-0-					154
12	8277	X	8108	-0-	-169	-0-	296	1	7790	3	N	20					174
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 85,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	4898	X	4236	-0-	-662	-0-	133	1	4103	3	Y	-0-					23
02	4582	X	3048	-0-	-1534	-0-	91	1	2957	3	Y	-0-					23
03	4898	X	4307	-0-	-591	-0-	127	1	4179	3	Y	1					24
							1	9									
04	4110	X	3924	-0-	-186	-0-	3915	3	9	9	Y	8					32
05	4247	X	3563	-0-	-684	-0-	123	1	3436	3	Y	4					36
							4	9									
06	4170	X	3294	-0-	-876	-0-	122	1	3142	3	Y	27					63
							30	9									
07	4309	X	3430	-0-	-879	-0-	121	1	3292	3	Y	15					78
							17	9									
08	4309	X	3100	-0-	-1209	-0-	113	1	2943	3	Y	40	79	1			39
							44	9									
09	3930	X	3452	-0-	-478	-0-	127	1	3325	3	Y	-0-					39
10	3565	X	2953	-0-	-612	-0-	110	1	2843	3	Y	-0-					39
11	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	123	1	3075	3	Y	-0-					39
12	3565	X	2583	-0-	-982	-0-	80	1	2503	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 41,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7025	-0-	-1872	-0-	774	1	6244	3	Y	6					9
							7	9									
02	7888	X	4429	-0-	-3459	-0-	424	1	3969	3	Y	33	22	1	1	8	19
							36	9									
03	10757	X	6588	-0-	-4169	-0-	551	1	6027	3	Y	9					28
							10	9									
04	10410	X	7476	-0-	-2934	-0-	569	1	6892	3	Y	14					42
							15	9									
05	10757	X	7208	-0-	-3549	-0-	681	1	6514	3	Y	12					54
							13	9									
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	742	1	6715	3	Y	43	75	1			22
							47	9									
07	7719	X	6854	-0-	-865	-0-	703	1	6145	3	Y	5					27
							6	9									
08	7719	X	5865	-0-	-1854	-0-	659	1	5196	3	Y	9					36
							10	9									
09	7500	X	6817	-0-	-683	-0-	748	1	6022	3	Y	43	64	1			15
							47	9									
10	7750	X	6767	-0-	-983	-0-	764	1	6003	3	Y	-0-					15
11	7500	X	6016	-0-	-1484	-0-	735	1	5215	3	Y	60					75
							66	9									
12	7037	X	4745	-0-	-2292	-0-	428	1	4269	3	Y	44					119
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 77,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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	6200	X	5032	-0-	-1168	-0-	158	1	4874	3	Y	-0-					48
02	5800	X	4432	-0-	-1368	-0-	132	1	4300	3	Y	-0-					48
03	6200	X	4546	-0-	-1654	-0-	134	1	4411	3	Y	1					49
							1	9									
04	5310	X	3434	-0-	-1876	-0-	3420	3	14	9	Y	13					62
05	5487	X	3406	-0-	-2081	-0-	118	1	3282	3	Y	5					67
							6	9									
06	4860	X	3331	-0-	-1529	-0-	124	1	3194	3	Y	12					79
							13	9									
07	4743	X	4129	-0-	-614	-0-	146	1	3963	3	Y	18					97
							20	9									
08	4557	X	3291	-0-	-1266	-0-	122	1	3157	3	Y	11	98	1			10
							12	9									
09	3420	X	2430	-0-	-990	-0-	90	1	2340	3	Y	-0-					10
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	171	1	4396	3	Y	-0-					10
11	3990	X	3443	-0-	-547	-0-	132	1	3311	3	Y	-0-					10
12	4123	X	3498	-0-	-625	-0-	109	1	3389	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 45,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	9889 X	6490	-0-	-3399	-0-	203	1	6284	3	N	3					30
						3	9									
02	8381 X	6761	-0-	-1620	-0-	200	1	6510	3	N	46					76
						51	9									
03	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	293	1	9697	3	N	23					99
						25	9									
04	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	9029	3	24	9	N	22					121
05	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	323	1	9007	3	N	20					141
						22	9									
06	9690 X	8727	-0-	-963	-0-	326	1	8376	3	N	23					164
						25	9									
07	10013 X	8865	-0-	-1148	-0-	315	1	8535	3	N	14					178
						15	9									
08	10013 X	8289	-0-	-1724	-0-	306	1	7958	3	N	23	172	1			29
						25	9									
09	9060 X	6782	-0-	-2278	-0-	250	1	6529	3	N	3					32
						3	9									
10	9362 X	8072	-0-	-1290	-0-	302	1	7770	3	N	-0-					32
11	8730 X	7396	-0-	-1334	-0-	283	1	7091	3	N	20					52
						22	9									
12	8866 X	7435	-0-	-1431	-0-	230	1	7188	3	N	15					67
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 97,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	24087 X	17617	-0-	-6470	-0-	550	1	17027	3	Y	36					151
						40	9									
02	22040 X	16235	-0-	-5805	-0-	481	1	15657	3	Y	88	122	1	5	8	112
						97	9									
03	20584 X	18910	-0-	-1674	-0-	553	1	18274	3	Y	75	145	1			42
						83	9									
04	19920 X	16749	-0-	-3171	-0-	16693	3	56	9	Y	51					93
05	20584 X	16299	-0-	-4285	-0-	562	1	15686	3	Y	46					139
						51	9									
06	18300 X	15889	-0-	-2411	-0-	592	1	15243	3	Y	49	137	1			51
						54	9									
07	18910 X	15438	-0-	-3472	-0-	547	1	14848	3	Y	39					90
						43	9									
08	18910 X	15383	-0-	-3527	-0-	569	1	14772	3	Y	38					128
						42	9									
09	16740 X	16147	-0-	-593	-0-	594	1	15518	3	Y	32	103	1			57
						35	9									
10	16430 X	14243	-0-	-2187	-0-	531	1	13670	3	Y	38					95
						42	9									
11	15900 X	13005	-0-	-2895	-0-	497	1	12462	3	Y	42	116	1			21
						46	9									
12	16678 X	13614	-0-	-3064	-0-	421	1	13148	3	Y	41					62
						45	9									

TOTAL GAS PROD: 189,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17198	-0-	-1340	-0-	537	1	16633	3	Y	25					131
						28	9									
02	17342 X	15960	-0-	-1382	-0-	474	1	15430	3	Y	51	152	1			30
						56	9									
03	19251 X	17488	-0-	-1763	-0-	513	1	16946	3	Y	26					56
						29	9									
04	18630 X	15366	-0-	-3264	-0-	15354	3	12	9	Y	11					67
05	19251 X	14313	-0-	-4938	-0-	495	1	13806	3	Y	11					78
						12	9									
06	16920 X	13270	-0-	-3650	-0-	494	1	12712	3	Y	58	106	1			30
						64	9									
07	17484 X	15334	-0-	-2150	-0-	544	1	14765	3	Y	23					53
						25	9									
08	17484 X	14066	-0-	-3418	-0-	521	1	13536	3	Y	8					61
						9	9									
09	15360 X	14684	-0-	-676	-0-	540	1	14087	3	Y	52	95	1			18
						57	9									
10	15345 X	14392	-0-	-953	-0-	538	1	13854	3	Y	-0-					18
11	14850 X	13654	-0-	-1196	-0-	522	1	13112	3	Y	18					36
						20	9									
12	15345 X	13188	-0-	-2157	-0-	408	1	12743	3	Y	34					70
						37	9									

TOTAL GAS PROD: 178,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5456	X	3485	-0-	-1971	-0-	109	1	3368	3	Y	7					34
							8	9									
02	3828	X	3034	-0-	-794	-0-	90	1	2937	3	Y	6	27	1			13
							7	9									
03	4929	X	3259	-0-	-1670	-0-	96	1	3157	3	Y	5	15	1			3
							6	9									
04	4770	X	2618	-0-	-2152	-0-	2608	3	10	9	Y	9					12
05	4929	X	3423	-0-	-1506	-0-	118	1	3303	3	Y	2					14
							2	9									
06	3360	X	2843	-0-	-517	-0-	106	1	2723	3	Y	13	13	1			14
							14	9									
07	3255	X	2641	-0-	-614	-0-	93	1	2533	3	Y	14					28
							15	9									
08	3410	X	3299	-0-	-111	-0-	121	1	3150	3	Y	25					53
							28	9									
09	3300	X	2558	-0-	-742	-0-	94	1	2455	3	Y	8	42	1			19
							9	9									
10	3410	X	2697	-0-	-713	-0-	101	1	2588	3	Y	7					26
							8	9									
11	3180	X	2589	-0-	-591	-0-	99	1	2483	3	Y	6	29	1			3
							7	9									
12	3286	X	2883	-0-	-403	-0-	89	1	2787	3	Y	6					9
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 35,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5750	-0-	-1721	-0-	180	1	5562	3	Y	7					31
							8	9									
02	6989	X	4801	-0-	-2188	-0-	143	1	4649	3	Y	8	25	1			14
							9	9									
03	6665	X	5019	-0-	-1646	-0-	147	1	4860	3	Y	11	19	1			6
							12	9									
04	6450	X	3140	-0-	-3310	-0-	3131	3	9	9	Y	8					14
05	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	240	1	6706	3	Y	15					29
							17	9									
06	5550	X	5228	-0-	-322	-0-	195	1	5007	3	Y	24	29	1			24
							26	9									
07	5146	X	4579	-0-	-567	-0-	162	1	4404	3	Y	12					36
							13	9									
08	6975	X	4034	-0-	-2941	-0-	149	1	3881	3	Y	4					40
							4	9									
09	6750	X	4235	-0-	-2515	-0-	156	1	4060	3	Y	17	32	1			25
							19	9									
10	6975	X	4522	-0-	-2453	-0-	169	1	4343	3	Y	9					34
							10	9									
11	5220	X	3883	-0-	-1337	-0-	148	1	3726	3	Y	8	38	1			4
							9	9									
12	4588	X	3790	-0-	-798	-0-	117	1	3663	3	Y	9					13
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 55,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3171	-0-	-1324	-0-	500	1	2665	2	Y	5	7	1			6
						6	9									
02	4524 X	2181	-0-	-2343	-0-	412	1	1767	2	Y	2					8
						2	9									
03	4836 X	483	-0-	-4353	-0-	105	1	377	2	Y	1	5	1			4
						1	9									
04	4680 X	866	-0-	-3814	-0-	173	1	692	2	Y	1					5
						1	9									
05	3193 X	398	-0-	-2795	-0-	75	1	323	2	Y	-0-	3	1			2
06	3090 X	763	-0-	-2327	-0-	134	1	629	2	Y	-0-					2
07	2387 X	2101	-0-	-286	-0-	421	1	1674	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
08	899 X	260	-0-	-639	-0-	54	1	205	2	Y	1					5
						1	9									
09	1320 X	34	-0-	-1286	-0-	7	1	26	2	Y	1	4	1			2
						1	9									
10	2108 X	904	-0-	-1204	-0-	179	1	725	2	Y	-0-					2
11	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	426	1	1899	2	Y	4	3	1	1	8	2
						4	9									
12	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	653	1	3400	2	Y	2					4
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	660	1	3405	2	Y	18	14	1			31
							20	9									
02	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	873	1	5011	2	Y	29	44	1			16
							32	9									
03	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	864	1	4454	2	Y	38					54
							42	9									
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	574	1	3320	2	Y	32					86
							35	9									
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	814	1	4342	2	Y	4	41	1	2	8	47
							4	9									
06	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	817	1	4062	2	Y	23	1	8			69
							25	9									
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	693	1	3251	2	Y	2					71
							2	9									
08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	877	1	4662	2	Y	31	47	1			55
							34	9									
09	8460	X	6894	-0-	-1566	-0-	1075	1	5703	2	Y	105	51	1	3	8	106
							116	9									
10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	955	1	4879	2	Y	85	67	1	7	8	117
							94	9									
11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	944	1	5257	2	Y	67	71	1	4	8	109
							74	9									
12	8432	X	5977	-0-	-2455	-0-	975	1	4973	2	Y	26	69	1	1	8	65
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 63,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

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	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	296	1	1574	2	Y	9	14	1			13
							10	9									
02	1885	N	1736	-0-	-149	-0-	326	1	1399	2	Y	10					23
							11	9									
03	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	369	1	1320	2	Y	5	14	1			14
							6	9									
04	1830	N	813	-0-	-1017	-0-	161	1	644	2	Y	7					21
							8	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	77	1	334	2	Y	1	13	1			9
							1	9									
06	1770	N	769	-0-	-1001	-0-	135	1	632	2	Y	2					11
							2	9									
07	837	N	767	-0-	-70	-0-	153	1	608	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	105	1	397	2	Y	7					15
							8	9									
09	1260	N	311	-0-	-949	-0-	66	1	243	2	Y	2	10	1			7
							2	9									
10	775	N	384	-0-	-391	-0-	75	1	305	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	280	1	1248	2	Y	10	10	1	2	8	8
							11	9									
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	327	1	1703	2	Y	5					13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2800	-0-	-517	-0-	445 57	1 9	2298	2	Y	52	76	1			120
02	3335 X	3045	-0-	-290	-0-	444 52	1 9	2549	2	Y	47	119	1			48
03	3565 X	3031	-0-	-534	-0-	487 33	1 9	2511	2	Y	30					78
04	3450 X	1800	-0-	-1650	-0-	259 44	1 9	1497	2	Y	40					118
05	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	626 13	1 9	3337	2	Y	12	61	1	2	8	67
06	3240 X	2123	-0-	-1117	-0-	352 19	1 9	1752	2	Y	17	1	8			83
07	3348 X	2514	-0-	-834	-0-	435 36	1 9	2043	2	Y	33					116
08	3968 X	3690	-0-	-278	-0-	578 39	1 9	3073	2	Y	35	65	1			86
09	3840 X	2676	-0-	-1164	-0-	418 42	1 9	2216	2	Y	38	62	1	1	8	61
10	3968 X	2803	-0-	-1165	-0-	448 65	1 9	2290	2	Y	59	47	1	4	8	69
11	3570 X	2742	-0-	-828	-0-	409 55	1 9	2278	2	Y	50	44	1	3	8	72
12	3689 X	3178	-0-	-511	-0-	517 26	1 9	2635	2	Y	24	46	1	1	8	49

TOTAL GAS PROD: 34,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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	7068	X	6507	-0-	-561	-0-	1053	1	5433	2	Y	19	46	1			60
							21	9									
02	6525	X	5928	-0-	-597	-0-	875	1	5019	2	Y	31	64	1			27
							34	9									
03	6975	X	5778	-0-	-1197	-0-	934	1	4814	2	Y	27					54
							30	9									
04	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	1179	1	6813	2	Y	39					93
							43	9									
05	6975	X	5586	-0-	-1389	-0-	881	1	4699	2	Y	5	47	1	2	8	49
							6	9									
06	6360	X	6178	-0-	-182	-0-	1032	1	5133	2	Y	12	1	8			60
							13	9									
07	8308	X	6444	-0-	-1864	-0-	1129	1	5297	2	Y	16					76
							18	9									
08	8308	X	5583	-0-	-2725	-0-	882	1	4691	2	Y	9	37	1			48
							10	9									
09	10680	X	5098	-0-	-5582	-0-	801	1	4249	2	Y	44	41	1	1	8	50
							48	9									
10	6448	X	5810	-0-	-638	-0-	941	1	4808	2	Y	55	43	1	3	8	59
							61	9									
11	6240	X	6096	-0-	-144	-0-	921	1	5124	2	Y	46	39	1	2	8	64
							51	9									
12	6448	X	4913	-0-	-1535	-0-	801	1	4087	2	Y	23	40	1			47
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 71,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

01	2697	X	2427	-0-	-270	-0-	388	1	2002	2	Y	34	37	1			67
							37	9									
02	2378	X	1861	-0-	-517	-0-	273	1	1566	2	Y	20	65	1			22
							22	9									
03	2542	X	1915	-0-	-627	-0-	309	1	1592	2	Y	13					35
							14	9									
04	2460	X	2109	-0-	-351	-0-	308	1	1780	2	Y	19					54
							21	9									
05	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	307	1	1637	2	Y	3	27	1	1	8	29
							3	9									
06	2370	X	1892	-0-	-478	-0-	316	1	1573	2	Y	3					32
							3	9									
07	2170	X	1926	-0-	-244	-0-	335	1	1572	2	Y	17					49
							19	9									
08	2170	X	1654	-0-	-516	-0-	259	1	1380	2	Y	14	27	1			36
							15	9									
09	3270	X	1646	-0-	-1624	-0-	257	1	1364	2	Y	23	23	1	1	8	35
							25	9									
10	1953	X	1598	-0-	-355	-0-	258	1	1317	2	Y	21	24	1	2	8	30
							23	9									
11	1890	X	1795	-0-	-95	-0-	265	1	1474	2	Y	51	25	1	2	8	54
							56	9									
12	2015	X	1715	-0-	-300	-0-	278	1	1417	2	Y	18	34	1			38
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 22,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	1007	1 4 9	5363	2	Y	4	4	1			4
02	5858	X	5043	-0-	-815	-0-	952	1 8 9	4083	2	Y	7					11
03	6262	X	5185	-0-	-1077	-0-	1131	1 3 9	4051	2	Y	3	7	1			7
04	6210	X	4632	-0-	-1578	-0-	927	1 4 9	3701	2	Y	4					11
05	6417	X	5414	-0-	-1003	-0-	1014	1 12 9	4388	2	Y	11	7	1			15
06	6210	X	5022	-0-	-1188	-0-	881	1 15 9	4126	2	Y	14					29
07	5642	X	5520	-0-	-122	-0-	1108	1 3 9	4409	2	Y	3	20	1			12
08	5394	X	5085	-0-	-309	-0-	1059	1 6 9	4020	2	Y	5					17
09	8040	X	5213	-0-	-2827	-0-	1113	1 1 9	4099	2	Y	1	11	1			7
10	5518	X	4955	-0-	-563	-0-	981	1 6 9	3968	2	Y	5	1	8			11
11	5340	X	5331	-0-	-9	-0-	975	1 8 9	4348	2	Y	7	10	1	1	8	7
12	6324	X	4869	-0-	-1455	-0-	784	1 4 9	4081	2	Y	4					11

TOTAL GAS PROD: 62,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	4371	X	3643	-0-	-728	-0-	564	1 51 9	3028	2	Y	46	65	1			54
02	3509	X	3365	-0-	-144	-0-	618	1 51 9	2696	2	Y	46					100
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	845	1 29 9	3203	2	Y	26	61	1			65
04	3630	X	3449	-0-	-181	-0-	650	1 36 9	2763	2	Y	33					98
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	660	1 37 9	3012	2	Y	34	63	1	2	8	67
06	4200	X	3007	-0-	-1193	-0-	502	1 20 9	2485	2	Y	18	1	8			84
07	4340	X	3294	-0-	-1046	-0-	645	1 37 9	2612	2	Y	34	63	1	1	8	54
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	1051	1 35 9	4398	2	Y	32	1	8			85
09	5190	X	3498	-0-	-1692	-0-	702	1 19 9	2777	2	Y	17	57	1			45
10	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	644	1 30 9	2720	2	Y	27	4	8			68
11	5310	X	3523	-0-	-1787	-0-	624	1 53 9	2846	2	Y	48	64	1	9	8	43
12	5487	X	3368	-0-	-2119	-0-	537	1 25 9	2806	2	Y	23	2	8			64

TOTAL GAS PROD: 43,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	6	-0-	-20392	-0-	6	2			N	-0-					49
02	14065	9816	-0-	-4249	-0-	9650	2	166	9	N	151					200
03	19920	19920	-0-	-0-	-0-	19612	2	308	9	N	280	341	1			139
04	14550	17272	-0-	2722	2722	16995	2	277	9	N	252	357	1			34
05	19475	16753	-0-	-2722	-0-	16502	2	251	9	N	228	173	1			89
06	14550	12334	-0-	-2216	-0-	12176	2	158	9	N	144	168	1			65
07	15035	11016	-0-	-4019	-0-	10898	2	118	9	N	107					172
08	16771	9537	-0-	-7234	-0-	9465	2	72	9	N	65	157	1			80
09	16230	13820	-0-	-2410	-0-	13651	2	169	9	N	154	165	1			69
10	16740 #	14317	-0-	-2423	-0-	14154	2	163	9	N	148	153	1			64
11	12330 #	11886	-0-	-444	-0-	11758	2	128	9	N	116					180
12	14291 #	9866	-0-	-4425	-0-	9749	2	117	9	N	106	166	1			120

TOTAL GAS PROD: 146,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
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	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	82	1	924	2	Y	-0-					-0-
						46	3									
02	899 N	830	-0-	-69	-0-	64	1	726	2	Y	-0-					-0-
						40	3									
03	1054 N	974	-0-	-80	-0-	87	1	838	2	Y	-0-					-0-
						49	3									
04	1020 N	818	-0-	-202	-0-	74	1	701	2	Y	-0-					-0-
						43	3									
05	899 N	700	-0-	-199	-0-	56	1	609	2	Y	-0-					-0-
						35	3									
06	930 N	802	-0-	-128	-0-	69	1	691	2	Y	-0-					-0-
						42	3									
07	837 N	599	-0-	-238	-0-	52	1	515	2	Y	-0-					-0-
						32	3									
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	82	1	756	2	Y	-0-					-0-
						38	3									
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	83	1	745	2	Y	-0-					-0-
						40	3									
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	68	1	693	2	Y	-0-					-0-
						34	3									
11	840 N	766	-0-	-74	-0-	67	1	670	2	Y	-0-					-0-
						29	3									
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	94	1	884	2	Y	-0-					-0-
						38	3									

TOTAL GAS PROD: 10,096 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 221173 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7584 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	97	130 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 99

PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263361 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	24025	21999	-0-	-2026	-0-	21487 2 512 9	N	465	363 1	174
02	22475	20220	-0-	-2255	-0-	19823 2 397 9	N	361	364 1 4 8	167
03	24025	21703	-0-	-2322	-0-	21278 2 425 9	N	386	357 1 1 8	195
04	23250	21240	-0-	-2010	-0-	20842 2 398 9	N	362	358 1 1 8	198
05	24025	21301	-0-	-2724	-0-	20908 2 393 9	N	357	360 1	195
06	21300 #	19984	-0-	-1316	-0-	19631 2 353 9	N	321	360 1	156
07	21948 #	19843	-0-	-2105	-0-	19503 2 340 9	N	309	360 1	105
08	21948 #	19084	-0-	-2864	-0-	18761 2 323 9	N	294	355 1	44
09	21240 #	18212	-0-	-3028	-0-	17900 2 312 9	N	284	183 1 1 8	144
10	21297 #	17478	-0-	-3819	-0-	17155 2 323 9	N	294	357 1	81
11	19980 #	16609	-0-	-3371	-0-	16312 2 297 9	N	270	181 1	170
12	19840 #	16183	-0-	-3657	-0-	15889 2 294 9	N	267	366 1	71

TOTAL GAS PROD: 233,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,970

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
08	12496	21869	-0-	9373	9373	21530 2 339 9	N	308		308
09	23430	22900	-0-	-530	8843	22548 2 352 9	N	320	569 1	59
10	24211	21270	-0-	-2941	5902	20928 2 342 9	N	311	182 1	188
11	23430	21947	-0-	-1483	4419	21611 2 336 9	N	305	377 1	116
12	24211	22333	-0-	-1878	2541	21995 2 338 9	N	307	193 1	230

TOTAL GAS PROD: 110,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,551

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B DENY	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			151
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			166
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	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	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-

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

01	12471	12471	-0-	-0-	-0-	12173	2	298	9	N	271	183	1				156
02	9694	9694	-0-	-0-	-0-	9468	2	226	9	N	205	184	1				177
03	9858	9858	-0-	-0-	-0-	9645	2	213	9	N	194	182	1				189
04	11198	11198	-0-	-0-	-0-	10974	2	224	9	N	204	349	1				44
05	9152	9152	-0-	-0-	-0-	8958	2	194	9	N	176	180	1				40
06	9161	9161	-0-	-0-	-0-	8962	2	199	9	N	181						221
07	4805	2997	-0-	-1808	-0-	2954	2	43	9	N	39	175	1	1	8		84
08	4805	2941	-0-	-1864	-0-	2895	2	46	9	N	42						126
09	4650	2395	-0-	-2255	-0-	2367	2	28	9	N	25						151
10	4805	2482	-0-	-2323	-0-	2465	2	17	9	N	15						166
11	4650	513	-0-	-4137	-0-	498	2	15	9	N	14	3	8				177
12	3007 #	990	-0-	-2017	-0-	965	2	25	9	N	23						200

TOTAL GAS PROD: 73,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

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	1054 N	917	-0-	-137	-0-	872	2	45	9	N	41	181	1				35
02	928 N	838	-0-	-90	-0-	798	2	40	9	N	36						71
03	961 N	829	-0-	-132	-0-	794	2	35	9	N	32						103
04	900 N	763	-0-	-137	-0-	735	2	28	9	N	25						128
05	899 N	751	-0-	-148	-0-	716	2	35	9	N	32						160
06	810 N	673	-0-	-137	-0-	644	2	29	9	N	26						186
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1140	2	33	9	N	30	175	1	2	8		39
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	740	2	15	9	N	14						53
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	N	8						61
10	1178 N	901	-0-	-277	-0-	879	2	22	9	N	20						81
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	830	2	26	9	N	24						105
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	954	2	24	9	N	22						127

TOTAL GAS PROD: 10,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 240936 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 16944 PERF.10858 - 10870

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2012 - PLUGGED 04/20/12

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

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			86
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			86
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	16			102
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			102
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			102
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25296 X	17546	-0-	-7750	-0-	1307	1	16239	2	N	-0-			-0-
02	26315 X	26315	-0-	-0-	-0-	1627	1	24688	2	N	-0-			-0-
03	25699 X	24476	-0-	-1223	-0-	1627	1	22849	2	N	-0-			-0-
04	24870 X	23277	-0-	-1593	-0-	1551	1	21726	2	N	-0-			-0-
05	28117 X	23993	-0-	-4124	-0-	1637	1	22356	2	N	-0-			-0-
06	27210 X	22268	-0-	-4942	-0-	1663	1	20605	2	N	-0-			-0-
07	28117 X	22079	-0-	-6038	-0-	1811	1	20268	2	N	-0-			-0-
08	24490 X	21781	-0-	-2709	-0-	1788	1	19993	2	N	-0-			-0-
09	23280 X	18675	-0-	-4605	-0-	1484	1	17191	2	N	-0-			-0-
10	23994 X	23206	-0-	-788	-0-	1588	1	21618	2	N	-0-			-0-
11	22260 X	20639	-0-	-1621	-0-	1696	1	18943	2	N	-0-			-0-
12	22072 X	21109	-0-	-963	-0-	2713	1	18396	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

01	4216 X	3367	-0-	-849	-0-	251	1	3116	2	N	-0-			-0-
02	3828 X	3209	-0-	-619	-0-	198	1	3011	2	N	-0-			-0-
03	4092 X	3198	-0-	-894	-0-	213	1	2985	2	N	-0-			-0-
04	3690 X	3576	-0-	-114	-0-	238	1	3338	2	N	-0-			-0-
05	3813 X	3474	-0-	-339	-0-	237	1	3237	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	3214	-0-	-116	-0-	240	1	2974	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	3154	-0-	-535	-0-	259	1	2895	2	N	-0-			-0-
08	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	320	1	3579	2	N	-0-			-0-
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	344	1	3983	2	N	-0-			-0-
10	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	313	1	4265	2	N	-0-			-0-
11	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	336	1	3756	2	N	-0-			-0-
12	4464 X	4021	-0-	-443	-0-	517	1	3504	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

01	24490 X	21728	-0-	-2762	-0-	1618	1	20110	2	N	-0-			-0-
02	23171 X	20198	-0-	-2973	-0-	1249	1	18949	2	N	-0-			-0-
03	24769 X	20947	-0-	-3822	-0-	1392	1	19555	2	N	-0-			-0-
04	22680 X	21886	-0-	-794	-0-	1459	1	20427	2	N	-0-			-0-
05	22533 X	22533	-0-	-0-	-0-	1537	1	20996	2	N	-0-			-0-
06	21030 X	20824	-0-	-206	-0-	1556	1	19268	2	N	-0-			-0-
07	22630 X	21257	-0-	-1373	-0-	1744	1	19513	2	N	-0-			-0-
08	22630 X	20465	-0-	-2165	-0-	1680	1	18785	2	N	-0-			-0-
09	21900 X	19346	-0-	-2554	-0-	1537	1	17809	2	N	-0-			-0-
10	22537 X	19150	-0-	-3387	-0-	1310	1	17840	2	N	-0-			-0-
11	20820 X	11122	-0-	-9698	-0-	914	1	10208	2	N	-0-			-0-
12	21266 X	-0-	-0-	-21266	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7557	-0-	-379	-0-	563	1	6994	2	N	-0-			-0-
02	6902	X	6850	-0-	-52	-0-	424	1	6426	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	7520	-0-	-478	-0-	500	1	7020	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	6991	-0-	-749	-0-	466	1	6525	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	6663	-0-	-1335	-0-	455	1	6208	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	6657	-0-	-663	-0-	497	1	6160	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	5466	-0-	-2067	-0-	448	1	5018	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	6168	-0-	-1365	-0-	506	1	5662	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	5555	-0-	-1435	-0-	441	1	5114	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	5183	-0-	-1699	-0-	355	1	4828	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5308	-0-	-1352	-0-	436	1	4872	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5797	-0-	-372	-0-	745	1	5052	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

01	25427	X	25427	-0-	-0-	-0-	1894	1	23533	2	N	-0-			-0-
02	29729	X	29729	-0-	-0-	-0-	1838	1	27891	2	N	-0-			-0-
03	26216	X	26216	-0-	-0-	-0-	1742	1	24474	2	N	-0-			-0-
04	24600	X	23743	-0-	-857	-0-	1582	1	22161	2	N	-0-			-0-
05	30969	X	25463	-0-	-5506	-0-	1737	1	23726	2	N	-0-			-0-
06	29970	X	23330	-0-	-6640	-0-	1743	1	21587	2	N	-0-			-0-
07	30969	X	22959	-0-	-8010	-0-	1883	1	21076	2	N	-0-			-0-
08	26226	X	22592	-0-	-3634	-0-	1855	1	20737	2	N	-0-			-0-
09	24630	X	20977	-0-	-3653	-0-	1667	1	19310	2	N	-0-			-0-
10	25451	X	22041	-0-	-3410	-0-	1508	1	20533	2	N	-0-			-0-
11	23340	X	16063	-0-	-7277	-0-	1320	1	14743	2	N	-0-			-0-
12	22971	X	6133	-0-	-16838	-0-	788	1	5345	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

01	2449	N	2041	-0-	-408	-0-	152	1	1889	2	N	-0-			-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	106	1	1607	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	1808	-0-	-486	-0-	120	1	1688	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1757	-0-	-223	-0-	117	1	1640	2	N	-0-			-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	128	1	1742	2	N	-0-			-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	131	1	1622	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1456	-0-	-373	-0-	119	1	1337	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	1400	-0-	-1700	-0-	115	1	1285	2	N	-0-			-0-
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	182	1	2111	2	N	-0-			-0-
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	182	1	2483	2	N	-0-			-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	180	1	2015	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	298	1	2022	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 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	25234 X	23295	-0-	-1939	-0-	23295	2			N	-0-					-0-
02	23606 X	20665	-0-	-2941	-0-	20665	2			N	-0-					-0-
03	25234 X	21817	-0-	-3417	-0-	21817	2			N	-0-					-0-
04	23100 X	20093	-0-	-3007	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
05	23281 X	22186	-0-	-1095	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
06	22530 X	21080	-0-	-1450	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
07	22103 X	19711	-0-	-2392	-0-	19711	2			N	-0-					-0-
08	22196 X	20246	-0-	-1950	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
09	22467 X	22467	-0-	-0-	-0-	22467	2			N	-0-					-0-
10	22251 X	22251	-0-	-0-	-0-	22251	2			N	-0-					-0-
11	21090 X	20640	-0-	-450	-0-	20640	2			N	-0-					-0-
12	23219 X	21149	-0-	-2070	-0-	21149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,600 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	152	1	4191	3	N	-0-					-0-
02	3973 X	3769	-0-	-204	-0-	47	1	3722	3	N	-0-					-0-
03	4123 X	3799	-0-	-324	-0-	682	1	3117	3	N	-0-					-0-
04	4200 X	3252	-0-	-948	-0-	347	1	2905	3	N	-0-					-0-
05	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	1478	1	3192	3	N	-0-					-0-
06	4200 X	3702	-0-	-498	-0-	512	1	3190	3	N	-0-					-0-
07	4030 X	3693	-0-	-337	-0-	573	1	3120	3	N	-0-					-0-
08	4681 X	3642	-0-	-1039	-0-	557	1	3085	3	N	-0-					-0-
09	4530 X	3376	-0-	-1154	-0-	287	1	3089	3	N	-0-					-0-
10	4681 X	3614	-0-	-1067	-0-	391	1	3223	3	N	-0-					-0-
11	3690 X	3169	-0-	-521	-0-	212	1	2957	2	N	-0-					-0-
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	496	1	3481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36270 X	28968	-0-	-7302	-0-	552	1	28416	3	N	-0-					153
02	33930 X	26395	-0-	-7535	-0-	558	1	25824	3	N	12	5	1			160
						13	9									
03	35960 X	26897	-0-	-9063	-0-	603	1	26280	3	N	13					173
						14	9									
04	31710 X	24353	-0-	-7357	-0-	589	1	23764	3	N	-0-					173
05	30504 X	25660	-0-	-4844	-0-	620	1	25030	3	N	9					182
						10	9									
06	28020 X	23650	-0-	-4370	-0-	557	1	23064	3	N	26					208
						29	9									
07	28210 X	24262	-0-	-3948	-0-	506	1	23737	3	N	17	173	1			52
						19	9									
08	26040 X	23397	-0-	-2643	-0-	554	1	22842	3	N	1					53
						1	9									
09	24840 X	21708	-0-	-3132	-0-	531	1	21158	3	N	17					70
						19	9									
10	25668 X	18122	-0-	-7546	-0-	408	1	17714	3	N	-0-					70
11	23640 X	20032	-0-	-3608	-0-	468	1	19564	3	N	-0-					70
12	24273 X	22400	-0-	-1873	-0-	521	1	21879	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 285,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 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	42904 X	37342	-0-	-5562	-0-	3391	1	33951	2	N	-0-					-0-
02	32770 X	32532	-0-	-238	-0-	3190	1	29342	2	N	-0-					-0-
03	35706 X	35706	-0-	-0-	-0-	3021	1	32685	2	N	-0-					-0-
04	33900 X	24552	-0-	-9348	-0-	2163	1	22389	2	N	-0-					-0-
05	43505 X	43505	-0-	-0-	-0-	2932	1	40573	2	N	-0-					-0-
06	36127 X	36127	-0-	-0-	-0-	3143	1	32984	2	N	-0-					-0-
07	35030 X	28027	-0-	-7003	-0-	2870	1	25157	2	N	-0-					-0-
08	43493 X	39179	-0-	-4314	-0-	3671	1	35508	2	N	-0-					-0-
09	42952 X	42952	-0-	-0-	-0-	3442	1	39510	2	N	-0-					-0-
10	51707 X	51707	-0-	-0-	-0-	3907	1	47800	2	N	-0-					-0-
11	52722 X	52722	-0-	-0-	-0-	3743	1	48979	2	N	-0-					-0-
12	44392 X	28524	-0-	-15868	-0-	2310	1	26214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	20735 X	20735	-0-	-0-	-0-	1486	1	19249	2	N	-0-					27
02	23139 X	23139	-0-	-0-	-0-	1508	1	21631	2	N	-0-					27
03	20334 X	20334	-0-	-0-	-0-	1715	1	18619	2	N	-0-					27
04	20839 X	20839	-0-	-0-	-0-	1728	1	19111	2	N	-0-					27
05	19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	1645	1	17924	2	N	-0-					27
06	19418 X	19418	-0-	-0-	-0-	1684	1	17734	2	N	-0-					27
07	19406 X	18670	-0-	-736	-0-	1687	1	16981	2	N	2	2	8			27
						2	9									
08	21204 X	19395	-0-	-1809	-0-	1792	1	17603	2	N	-0-					27
09	20520 X	19622	-0-	-898	-0-	1423	1	18199	2	N	-0-					27
10	20057 X	17682	-0-	-2375	-0-	1515	1	16167	2	N	-0-					27
11	19410 X	17451	-0-	-1959	-0-	1465	1	15986	2	N	-0-					27
12	20274 X	18127	-0-	-2147	-0-	1523	1	16604	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 234,981 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 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	489	2	N	-0-			92
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	2	N	-0-			92
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	502	2	N	-0-			92
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	52	1	574	2	N	-0-			92
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	39	1	424	2	N	-0-			92
06	540	N	314	-0-	-226	-0-	27	1	287	2	N	-0-			92
07	651	N	226	-0-	-425	-0-	20	1	206	2	N	-0-			92
08	496	N	295	-0-	-201	-0-	27	1	268	2	N	-0-			92
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	19	1	248	2	N	-0-			92
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	N	-0-			92
11	300	N	184	-0-	-116	-0-	15	1	169	2	N	-0-			92
12	279	N	182	-0-	-97	-0-	15	1	167	2	N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

01	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	903	1	11701	2	N	-0-			-0-
02	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	712	1	10209	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	9354	-0-	-1217	-0-	789	1	8565	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	8168	-0-	-2062	-0-	677	1	7491	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	7478	-0-	-3093	-0-	629	1	6849	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	9162	-0-	-2088	-0-	794	1	8368	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	8393	-0-	-2302	-0-	759	1	7634	2	N	-0-			-0-
08	9362	X	7658	-0-	-1704	-0-	708	1	6950	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	7187	-0-	-1963	-0-	521	1	6666	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	6844	-0-	-2611	-0-	586	1	6258	2	N	-0-			-0-
11	9150	X	3957	-0-	-5193	-0-	332	1	3625	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	8004	-0-	-397	-0-	672	1	7332	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,730 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	17267	X	16084	-0-	-1183	-0-	1153	1	14931	2	N	-0-			-0-
02	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	1078	1	15466	2	N	-0-			-0-
03	17825	X	11959	-0-	-5866	-0-	1009	1	10950	2	N	-0-			-0-
04	17250	X	11838	-0-	-5412	-0-	981	1	10857	2	N	-0-			-0-
05	17825	X	15009	-0-	-2816	-0-	1262	1	13747	2	N	-0-			-0-
06	15690	X	10746	-0-	-4944	-0-	932	1	9814	2	N	-0-			-0-
07	16213	X	11924	-0-	-4289	-0-	1078	1	10846	2	N	-0-			-0-
08	11966	X	11284	-0-	-682	-0-	1043	1	10241	2	N	-0-			-0-
09	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	1525	1	19515	2	N	-0-			-0-
10	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	1454	1	15515	2	N	-0-			-0-
11	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	1568	1	17112	2	N	-0-			-0-
12	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	1282	1	13984	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14221 - 15437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	N	-0-					-0-
02	464 N	351	-0-	-113	-0-	23	1	328	2	N	-0-					-0-
03	496 N	272	-0-	-224	-0-	23	1	249	2	N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	N	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	2	N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	2	N	-0-					-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	2	N	-0-					-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	-0-					-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	N	-0-					-0-
11	420 N	202	-0-	-218	-0-	17	1	185	2	N	-0-					-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767 #	1092	-0-	-675	-0-	52	1	1029	2	N	10					86
						11	9									
02	1653 #	1241	-0-	-412	-0-	57	1	1159	2	N	23					109
						25	9									
03	1767 #	580	-0-	-1187	-0-	26	1	551	2	N	3					112
						3	9									
04	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	84	1	1838	2	N	42					154
						46	9									
05	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	25	1	1420	2	N	25					179
						28	9									
06	1379 R	1379	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	2	N	11					190
						12	9									
07	2046 #	1252	-0-	-794	-0-	45	1	1186	2	N	19					209
						21	9									
08	2046 #	923	-0-	-1123	-0-	12	1	911	2	N	-0-	174	1			35
09	1980 #	1434	-0-	-546	-0-	71	1	1345	2	N	16					51
						18	9									
10	1488 #	1341	-0-	-147	-0-	62	1	1262	2	N	15					66
						17	9									
11	1380 #	1326	-0-	-54	-0-	67	1	1238	2	N	19					85
						21	9									
12	1488 #	1194	-0-	-294	-0-	54	1	1123	2	N	15					100
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	85	7				-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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
05	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	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	4061 #	3796	-0-	-265	-0-	268	1	3475	2	N	48	3	8					192
						53	9											
02	3985 R	3985	-0-	-0-	-0-	257	1	3689	2	N	35							227
						39	9											
03	4061 #	3543	-0-	-518	-0-	292	1	3173	2	N	71	170	1					128
						78	9											
04	3930 #	3639	-0-	-291	-0-	298	1	3296	2	N	41	7	8					162
						45	9											
05	3410 #	3341	-0-	-69	-0-	277	1	3020	2	N	40	6	8					196
						44	9											
06	3780 #	3320	-0-	-460	-0-	284	1	2995	2	N	37	178	1					55
						41	9											
07	3906 #	3377	-0-	-529	-0-	302	1	3043	2	N	29							84
						32	9											
08	3751 #	2905	-0-	-846	-0-	265	1	2607	2	N	30							114
						33	9											
09	3630 #	3231	-0-	-399	-0-	232	1	2968	2	N	28							142
						31	9											
10	3441 #	3175	-0-	-266	-0-	267	1	2853	2	N	50	13	8					179
						55	9											
11	3330 #	2190	-0-	-1140	-0-	181	1	1974	2	N	32	169	1					42
						35	9											
12	3476 R	3476	-0-	-0-	-0-	288	1	3145	2	N	39	1	8					80
						43	9											

TOTAL GAS PROD: 39,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	5441	-0-	-604	-0-	436	1	4983	2	Y	20	72	1			50
						22	9									
02	5278	5084	-0-	-194	-0-	374	1	4685	2	Y	23					73
						25	9									
03	5519 R	5519	-0-	-0-	-0-	410	1	5096	2	Y	12	73	1			12
						13	9									
04	5340 #	4906	-0-	-434	-0-	344	1	4539	2	Y	21					33
						23	9									
05	5518 #	4932	-0-	-586	-0-	361	1	4550	2	Y	19					52
						21	9									
06	5371 R	5371	-0-	-0-	-0-	392	1	4961	2	Y	16					68
						18	9									
07	5518 #	5038	-0-	-480	-0-	389	1	4595	2	Y	49	70	1			47
						54	9									
08	5425	4775	-0-	-650	-0-	436	1	4329	2	Y	9					56
						10	9									
09	5250	4250	-0-	-1000	-0-	371	1	3859	2	Y	18					74
						20	9									
10	5425	4520	-0-	-905	-0-	432	1	4079	2	Y	8	67	1			15
						9	9									
11	5250	3016	-0-	-2234	-0-	352	1	2657	2	Y	6					21
						7	9									
12	5053 #	1585	-0-	-3468	-0-	118	1	1450	2	Y	15					36
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 54,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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

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-

YOAKUM (WILCOX 8300) //CONT.// 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	4252	-0-	-1328	-0-	288	1	3931	2	Y	30	92	1			69
						33	9									
02	5070	5070	-0-	-0-	-0-	372	1	4659	2	Y	35					104
						39	9									
03	5711	5711	-0-	-0-	-0-	424	1	5267	2	Y	18	104	1			18
						20	9									
04	5489	5489	-0-	-0-	-0-	384	1	5069	2	Y	33					51
						36	9									
05	5614	5614	-0-	-0-	-0-	410	1	5172	2	Y	29					80
						32	9									
06	5171	5171	-0-	-0-	-0-	354	1	4792	2	Y	23					103
						25	9									
07	5270	4838	-0-	-432	-0-	360	1	4397	2	Y	74	107	1			70
						81	9									
08	5332	2854	-0-	-2478	-0-	157	1	2682	2	Y	14					84
						15	9									
09	5160	3727	-0-	-1433	-0-	259	1	3438	2	Y	27					111
						30	9									
10	5332	2616	-0-	-2716	-0-	137	1	2466	2	Y	12	100	1			23
						13	9									
11	5160	1482	-0-	-3678	-0-	63	1	1410	2	Y	8					31
						9	9									
12	4953 R	4953	-0-	-0-	-0-	497	1	4431	2	Y	23					54
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 51,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	338	1	3862	2	N	95					175
						105	9									
02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	292	1	3659	2	N	96	179	1			92
						106	9									
03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	309	1	4107	2	N	102					194
						112	9									
04	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	301	1	3977	2	N	92	173	1			113
						101	9									
05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	325	1	4103	2	N	95					208
						105	9									
06	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	324	1	4232	2	N	81	168	1			121
						89	9									
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	347	1	4098	2	N	89					210
						98	9									
08	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	411	1	4086	2	N	83	171	1			122
						91	9									
09	4650 X	4087	-0-	-563	-0-	351	1	3650	2	N	78					200
						86	9									
10	4805 X	4271	-0-	-534	-0-	400	1	3771	2	N	91	175	1			116
						100	9									
11	4650 X	4276	-0-	-374	-0-	475	1	3710	2	N	83					199
						91	9									
12	4588 X	4366	-0-	-222	-0-	433	1	3835	2	N	89	173	1			115
						98	9									

TOTAL GAS PROD: 52,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

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

01	3937 #	3753	-0-	-184	-0-	16	1	3706	2	N	28					84
						31	9									
02	3683 #	3616	-0-	-67	-0-	16	1	3581	2	N	17					101
						19	9									
03	3937 #	3561	-0-	-376	-0-	16	1	3439	2	N	96	178	1			19
						106	9									
04	3660 #	3018	-0-	-642	-0-	16	1	3002	2	N	-0-					19
05	3844 #	3253	-0-	-591	-0-	16	1	3237	2	N	-0-					19
06	3720 #	2804	-0-	-916	-0-	16	1	2777	2	N	10					29
						11	9									
07	3844 #	3324	-0-	-520	-0-	16	1	3253	2	N	50					79
						55	9									
08	3565 #	3111	-0-	-454	-0-	16	1	3056	2	N	35					114
						39	9									
09	3150 #	2847	-0-	-303	-0-	16	1	2787	2	N	40					154
						44	9									
10	3668 R	3668	-0-	-0-	-0-	16	1	3597	2	N	50	167	1			37
						55	9									
11	3487 R	3487	-0-	-0-	-0-	16	1	3423	2	N	44					81
						48	9									
12	3418 R	3418	-0-	-0-	-0-	16	1	3399	2	N	3					84
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 39,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

YORKTOWN (CROSSBONE) 99427 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
WEISCHWILL WELL #: 1 RRCID -> 157781 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7464 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013 - P&A 04-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (KORTH SAND) 99427 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 171003 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8507 - 8515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2013 - PLUGGED 05-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (KORTH SAND) //CONT.// 99427 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
JENEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 431135
ALEX-MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 186818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7680 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2013 - PLUGGED 07-02-2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (SAVIOR) 99427 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
KORTH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 171761 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7748 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			7
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 6/28/2013

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	3255 #	2826	-0-	-429	-0-	196	1	2613	2	N	15	172	1			65
						17	9									
02	3045 #	2501	-0-	-544	-0-	189	1	2277	2	N	32					97
						35	9									
03	3069 #	2764	-0-	-305	-0-	189	1	2539	2	N	33					130
						36	9									
04	2730 #	2655	-0-	-75	-0-	210	1	2413	2	N	29					159
						32	9									
05	2821 #	2540	-0-	-281	-0-	203	1	2331	2	N	5	106	1			58
						6	9									
06	2730 #	2621	-0-	-109	-0-	196	1	2400	2	N	23					81
						25	9									
07	2759 #	2647	-0-	-112	-0-	203	1	2413	2	N	28					109
						31	9									
08	2759 #	2642	-0-	-117	-0-	203	1	2417	2	N	20					129
						22	9									
09	2670 #	2380	-0-	-290	-0-	196	1	2165	2	N	17					146
						19	9									
10	2697 #	2581	-0-	-116	-0-	203	1	2372	2	N	5					151
						6	9									
11	2610 #	2541	-0-	-69	-0-	196	1	2328	2	N	15					166
						17	9									
12	2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	203	1	2681	2	N	28					194
						31	9									

TOTAL GAS PROD: 31,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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

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	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1497	2	25	9	N	23					50
02	2117 N	1277	-0-	-840	-0-	1252	2	25	9	N	23					73
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1146	2	24	9	N	22					95
04	1470 N	623	-0-	-847	-0-	602	2	21	9	N	19					114
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	925	2	19	9	N	17					131
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	946	2	23	9	N	21					152
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	979	2	23	9	N	21					173
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	929	2	22	9	N	20					193
09	960 N	939	-0-	-21	-0-	920	2	19	9	N	17					210
10	992 N	886	-0-	-106	-0-	867	2	19	9	N	17					227
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	891	2	19	9	N	17					244
12	961 N	857	-0-	-104	-0-	839	2	18	9	N	16	178	1			82

TOTAL GAS PROD: 12,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B DENY	-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-

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	8401	9700	-0-	1299	1299	1305	1	8320	2	N	68					167
						75	9									
02	13833 #	12221	-0-	-1612	-0-	1557	1	10392	2	N	247	173	1			241
						272	9									
03	14787 #	11026	-0-	-3761	-0-	1390	1	9602	2	N	31	177	1			95
						34	9									
04	12214 R	12214	-0-	-0-	-0-	1620	1	10489	2	N	95					190
						105	9									
05	13051 #	8675	-0-	-4376	-0-	1272	1	7357	2	N	42	170	1			62
						46	9									
06	12630 #	12230	-0-	-400	-0-	1620	1	10313	2	N	270	177	1			155
						297	9									
07	13051 #	8180	-0-	-4871	-0-	1154	1	6994	2	N	29					184
						32	9									
08	12028	8902	-0-	-3126	-0-	1227	1	7621	2	N	49	172	1			61
						54	9									
09	11640	9661	-0-	-1979	-0-	1312	1	8290	2	N	54					115
						59	9									
10	12028	7204	-0-	-4824	-0-	1020	1	5988	2	N	178	168	1			125
						196	9									
11	11640	4806	-0-	-6834	-0-	684	1	4076	2	N	42					167
						46	9									
12	9982 #	6161	-0-	-3821	-0-	883	1	5210	2	N	62	171	1			58
						68	9									

TOTAL GAS PROD: 110,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,167

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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-

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					144
02	87	#	4	-0-	-83	-0-	4	2			N	-0-					144
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					144
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					144
05	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					144
06	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	4			N	-0-					144
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	4			N	-0-					144
08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	4			N	-0-					144
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					144
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					144
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
DLUGOSCH-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250459 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14597 PERF.14403 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71052	X	62516	-0-	-8536 B	-705	62516	3			N	-0-					136
02	65018	X	58216	-0-	-6802 B	-705	58216	3			N	-0-					136
03	67952	X	62621	-0-	-5331 B	-705	62621	3			N	-0-					136
04	63960	X	62780	-0-	-1180 B	-705	62780	3			N	-0-					136
05	64790	X	59734	-0-	-5056 B	-705	59734	3			N	-0-					136
06	60600	X	54121	-0-	-6479 B	-705	54121	3			N	-0-					136
07	64883	X	57098	-0-	-7785 B	-705	57098	3			N	-0-					136
08	60626	X	61331	-0-	705 B	-0-	61331	3			N	-0-					136
09	57570	X	54202	-0-	-3368 B	-0-	54202	3			N	-0-	136	7			-0-
10	59489	X	56129	-0-	-3360 B	-0-	56129	3			N	-0-					-0-
11	57570	X	48006	-0-	-9564 B	-0-	48006	3			N	-0-					-0-
12	59489	X	53373	-0-	-6116 B	-0-	53373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) //CONT.// 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1578	-0-	-2793 B	-7209	117	1	1461	3	N	-0-			8
02	4089 X	1010	-0-	-3079 B	-7209	79	1	931	3	N	-0-			8
03	4371 X	1020	-0-	-3351 B	-7209	74	1	946	3	N	-0-			8
04	2130 X	788	-0-	-1342 B	-7209	75	1	713	3	N	-0-			8
05	1581 X	1190	-0-	-391 B	-7209	53	1	1137	3	N	-0-			8
06	1530 X	977	-0-	-553 B	-7209	49	1	928	3	N	-0-			8
07	1085 X	748	-0-	-337 B	-7209	68	1	680	3	N	-0-			8
08	1178 X	266	-0-	-912 B	-7209	25	1	241	3	N	-0-			8
09	1140 X	402	-0-	-738 B	-7209	30	1	372	3	N	-0-			8
10	1178 X	740	-0-	-438 B	-7209	41	1	699	3	N	-0-			8
11	990 X	1207	-0-	217 B	-6992	126	1	1081	3	N	-0-			8
12	744 X	953	-0-	209 B	-6783	59	1	894	3	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 10,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

01	842016 X	93645	-0-	-748371 B	-0-	93645	3			N	-0-			-0-
02	152076 X	82139	-0-	-69937 B	-0-	82139	3			N	-0-			-0-
03	162564 X	86269	-0-	-76295 B	-0-	86269	3			N	-0-			-0-
04	157320 X	78139	-0-	-79181 B	-0-	78139	3			N	-0-			-0-
05	162564 X	72532	-0-	-90032 B	-0-	72532	3			N	-0-			-0-
06	157320 X	77742	-0-	-79578 B	-0-	77742	3			N	-0-			-0-
07	162564 X	72523	-0-	-90041 B	-0-	72523	3			N	-0-			-0-
08	86273 X	66070	-0-	-20203 B	-0-	66070	3			N	-0-			-0-
09	78150 X	62462	-0-	-15688 B	-0-	62462	3			N	-0-			-0-
10	80321 X	71202	-0-	-9119 B	-0-	71202	3			N	-0-			-0-
11	77730 X	64332	-0-	-13398 B	-0-	64332	3			N	-0-			-0-
12	72509 X	59700	-0-	-12809 B	-0-	59700	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 886,755 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-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

01	1302	#	899	-0-	-403	-0-	848	2	51	9	N	46					89
02	1218	#	830	-0-	-388	-0-	732	2	98	9	N	89	160	1			18
03	1302	#	762	-0-	-540	-0-	698	2	64	9	N	58					76
04	1260	#	920	-0-	-340	-0-	708	2	212	9	N	193	188	1			81
05	899	#	728	-0-	-171	-0-	709	2	19	9	N	17					98
06	870	#	797	-0-	-73	-0-	698	2	99	9	N	90					188
07	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	921	2	98	9	N	89	167	1			110
08	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1012	2	94	9	N	85	153	1			42
09	930	#	885	-0-	-45	-0-	816	2	69	9	N	63					105
10	1023	#	960	-0-	-63	-0-	879	2	81	9	N	74	160	1			19
11	1080	#	883	-0-	-197	-0-	803	2	80	9	N	73					92
12	1116	#	832	-0-	-284	-0-	723	2	109	9	N	99	164	1			27

TOTAL GAS PROD: 10,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	73	1	1304	2	N	-0-			-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	65	1	1145	2	N	-0-			-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78	1	1310	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	75	1	1302	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	75	1	1200	2	N	-0-			-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	78	1	1214	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1045	-0-	-319	-0-	63	1	982	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	967	-0-	-323	-0-	65	1	902	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	607	-0-	-695	-0-	53	1	554	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	800	-0-	-220	-0-	60	1	740	2	N	-0-			-0-
12	992	N	646	-0-	-346	-0-	55	1	591	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-			-0-
02	290	N	221	-0-	-69	-0-	18	1	203	2	N	-0-			-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-			-0-
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			N	-0-			-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	N	-0-			-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	-0-			-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	-0-			-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-			-0-
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	18	1	336	2	N	-0-			-0-
10	403	N	229	-0-	-174	-0-	14	1	215	2	N	-0-			-0-
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	16	1	269	2	N	-0-			-0-
12	372	N	163	-0-	-209	-0-	15	1	148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,703 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1315	-0-	-1661	-0-	87	1	1228	2	N	-0-			-0-
02	2349	X	1643	-0-	-706	-0-	103	1	1540	2	N	-0-			-0-
03	2511	X	1273	-0-	-1238	-0-	90	1	1183	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	970	-0-	-290	-0-	68	1	902	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	106	1	1557	2	N	-0-			-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	100	1	1808	2	N	-0-			-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	87	1	1477	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	952	-0-	-722	-0-	45	1	907	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	98	1	2272	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	53	1	1217	2	N	-0-			-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	997	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	767	-0-	-1682	-0-	38	1	729	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	800	1	1334	2	N	-0-			-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	589	1	429	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	714	-0-	-433	-0-	652	1	62	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	782	-0-	-1288	-0-	371	1	411	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	347	-0-	-738	-0-	226	1	121	2	N	-0-			-0-
06	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	806	N	487	-0-	-319	-0-	223	1	264	2	N	-0-			-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	432	1	584	2	N	-0-			-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	164	1	331	2	N	-0-			-0-
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	87	1	358	2	N	-0-			-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	272	1	930	2	N	-0-			-0-
12	527	N	90	-0-	-437	-0-	16	1	74	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 26 RRCID -> 248476 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 3074 - 3088

01	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_____ 03/21/2012 - PLUGGED 03/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

01	2821	X	1779	-0-	-1042	-0-	81	1	1698	2	N	-0-			-0-
02	2088	N	1846	-0-	-242	-0-	76	1	1770	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	83	1	1645	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	76	1	1506	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	87	1	1570	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	65	1	1492	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	69	1	1445	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	63	1	1294	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	60	1	1397	2	N	-0-			-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	64	1	1487	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	62	1	1243	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	52	1	1006	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	3472 X	2199	-0-	-1273	-0-	100	1	2099	2	N	-0-			-0-
02	3132 X	2680	-0-	-452	-0-	111	1	2569	2	N	-0-			-0-
03	3348 X	2475	-0-	-873	-0-	119	1	2356	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2347	-0-	-713	-0-	112	1	2235	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	1871	-0-	-1291	-0-	99	1	1772	2	N	-0-			-0-
06	2760 X	2758	-0-	-2	-0-	115	1	2643	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	2396	-0-	-456	-0-	109	1	2287	2	N	-0-			-0-
08	2480 X	2375	-0-	-105	-0-	111	1	2264	2	N	-0-			-0-
09	2760 X	1978	-0-	-782	-0-	82	1	1896	2	N	-0-			-0-
10	2852 X	1433	-0-	-1419	-0-	60	1	1373	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	927	-0-	-1833	-0-	44	1	883	2	N	-0-			-0-
12	2387 X	1377	-0-	-1010	-0-	67	1	1310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

01	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	102	1	1450	2	N	-0-			-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	97	1	1459	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	115	1	1508	2	N	-0-			-0-
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	112	1	1485	2	N	-0-			-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	142	1	2072	2	N	-0-			-0-
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	131	1	2371	2	N	-0-			-0-
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	139	1	2364	2	N	-0-			-0-
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	106	1	2168	2	N	-0-			-0-
09	2490 N	2162	-0-	-328	-0-	90	1	2072	2	N	-0-			-0-
10	2511 N	2140	-0-	-371	-0-	89	1	2051	2	N	-0-			-0-
11	2190 N	1746	-0-	-444	-0-	83	1	1663	2	N	-0-			-0-
12	2232 N	1867	-0-	-365	-0-	92	1	1775	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 23 RRCID -> 261285 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 3744

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	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-

YOUGEEN (FRIO 2850) 99446 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
JONES-STEWART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245474 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 2397 - 2410

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2012 - PLUGGED 03/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682 X	210	-0-	-472 B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
02	522 X	217	-0-	-305 B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
03	1852 X	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
04	1102 X	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
05	217 X	8	-0-	-209 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	1800 X	1196	-0-	-604 B	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
07	1860 X	749	-0-	-1111 B	-0-	749	2			N	-0-			-0-
08	1860 X	1184	-0-	-676 B	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
09	1200 X	1049	-0-	-151 B	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
10	1240 X	979	-0-	-261 B	-0-	979	2			N	-0-			-0-
11	1200 X	931	-0-	-269 B	-0-	931	2			N	-0-			-0-
12	1178 X	966	-0-	-212 B	-0-	966	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,443 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	1953 X	1894	-0-	-59 B	-1083	86	1	1808	2	N	-0-			-0-
02	1827 X	1929	-0-	102 B	-981	80	1	1849	2	N	-0-			-0-
03	1953 X	1896	-0-	-57 B	-981	91	1	1805	2	N	-0-			-0-
04	1830 X	1235	-0-	-595 B	-981	59	1	1176	2	N	-0-			-0-
05	2077 X	1652	-0-	-425 B	-981	87	1	1565	2	N	-0-			-0-
06	2010 X	1407	-0-	-603 B	-981	59	1	1348	2	N	-0-			-0-
07	2077 X	837	-0-	-1240 B	-981	38	1	799	2	N	-0-			-0-
08	1891 X	1562	-0-	-329 B	-981	73	1	1489	2	N	-0-			-0-
09	1590 X	1494	-0-	-96 B	-981	62	1	1432	2	N	-0-			-0-
10	1643 X	1311	-0-	-332 B	-981	55	1	1256	2	N	-0-			-0-
11	1500 X	1378	-0-	-122 B	-981	65	1	1313	2	N	-0-			-0-
12	1550 X	1204	-0-	-346 B	-981	59	1	1145	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,799 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	2139 X	1906	-0-	-233 B	-0-	126	1	1780	2	N	-0-			-0-
02	1856 X	1629	-0-	-227 B	-0-	102	1	1527	2	N	-0-			-0-
03	1984 X	1796	-0-	-188 B	-0-	127	1	1669	2	N	-0-			-0-
04	1866 X	1866	-0-	-0- B	-0-	130	1	1736	2	N	-0-			-0-
05	1891 X	1684	-0-	-207 B	-0-	108	1	1576	2	N	-0-			-0-
06	1830 X	1691	-0-	-139 B	-0-	88	1	1603	2	N	-0-			-0-
07	1922 X	1754	-0-	-168 B	-0-	98	1	1656	2	N	-0-			-0-
08	1922 X	1840	-0-	-82 B	-0-	86	1	1754	2	N	-0-			-0-
09	1940 X	1940	-0-	-0- B	-0-	80	1	1860	2	N	-0-			-0-
10	1767 X	1647	-0-	-120 B	-0-	69	1	1578	2	N	-0-			-0-
11	1770 X	1339	-0-	-431 B	-0-	63	1	1276	2	N	-0-			-0-
12	2015 X	1574	-0-	-441 B	-0-	77	1	1497	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,666 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	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1616					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1616					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1616					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1616					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1616					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1616					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	1616					N	-0-			-0-
08	1616	X	-0-	-0-	-1616	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-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	648	X	648	-0-	-0-	B	-0-	243	1	405	2	N	-0-			-0-
02	529	X	529	-0-	-0-	B	-0-	306	1	223	2	N	-0-			-0-
03	518	X	518	-0-	-0-	B	-0-	473	1	45	2	N	-0-			-0-
04	864	X	864	-0-	-0-	B	-0-	410	1	454	2	N	-0-			-0-
05	767	X	767	-0-	-0-	B	-0-	499	1	268	2	N	-0-			-0-
06	638	X	638	-0-	-0-	B	-0-	349	1	289	2	N	-0-			-0-
07	899	X	846	-0-	-53	B	-0-	387	1	459	2	N	-0-			-0-
08	1022	X	1022	-0-	-0-	B	-0-	434	1	588	2	N	-0-			-0-
09	870	X	623	-0-	-247	B	-0-	207	1	416	2	N	-0-			-0-
10	837	X	515	-0-	-322	B	-0-	101	1	414	2	N	-0-			-0-
11	990	X	153	-0-	-837	B	-0-	35	1	118	2	N	-0-			-0-
12	1023	X	597	-0-	-426	B	-0-	103	1	494	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3193	X	-0-	-0-	-3193		-0-					N	-0-			-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725		-0-					N	-0-			-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744		-0-					N	-0-			-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720		-0-					N	-0-			-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744		-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-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1829	X	1502	-0-	-327	-0-	110	1	1392	2	Y	-0-	13	1			-0-
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	173	97	1			76
06	1440	X	567	-0-	-873	-0-	53	1	474	2	Y	36					112
							40	9									
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	Y	78	128	1			62
							86	9									
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	204	1	2495	2	Y	44	68	1			38
							48	9									
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	104	1	1706	2	Y	22	33	1			27
							24	9									
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	128	1	1821	2	Y	-0-	27	1			-0-
11	3000	N	3277	-0-	277	277	215	1	3062	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3434	-0-	334	611	222	1	3212	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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	1984	X	1360	-0-	-624	-0-	60	1	1283	2	Y	15	51	1			65
							17	9									
02	3335	X	2040	-0-	-1295	-0-	79	1	1944	2	Y	15	34	1			46
							17	9									
03	3565	X	1495	-0-	-2070	-0-	60	1	1290	2	Y	132	108	1			70
							145	9									
04	3450	X	184	-0-	-3266	-0-	5	1	92	2	Y	79	64	1			85
							87	9									
05	2170	X	1801	-0-	-369	-0-	69	1	1732	2	Y	-0-	85	1			-0-
06	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	85	1	2182	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1941	-0-	-229	-0-	78	1	1809	2	Y	49	33	1			16
							54	9									
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	116	1	1369	2	Y	34	33	1			17
							37	9									
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1850	2	Y	66	46	1			37
							73	9									
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	149	1	1451	2	Y	48	39	1			46
							53	9									
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	127	1	1199	2	Y	30	66	1			10
							33	9									
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	249	1	1580	2	Y	71					81
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 19,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3375 - 3381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 62 RRCID -> 249762 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4550 - 4556

01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	469	2	N	195	138	1			161
						215	9									
02	1276 N	721	-0-	-555	-0-	61	1	646	2	N	13	155	1			19
						14	9									
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	432	2	N	346	337	1			28
						381	9									
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	66					94
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	629	2	N	177	169	1			102
						195	9									
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	88	1	785	2	N	167	171	1			98
						184	9									
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	525	2	N	118	161	1			55
						130	9									
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	56	1	686	2	N	167	174	1			48
						184	9									
09	1050 N	896	-0-	-154	-0-	41	1	664	2	N	174	168	1			54
						191	9									
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	N	166	179	1			41
						183	9									
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	48	1	684	2	N	155	164	1			32
						171	9									
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	59	1	854	2	N	153					185
						168	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10471 07/03/2013

TOTAL GAS PROD: 9,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,897

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

01	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	92	1	1967	2	Y	-0-					-0-
02	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	82	1	2007	2	Y	-0-					-0-
03	2170 X	1754	-0-	-416	-0-	78	1	1676	2	Y	-0-					-0-
04	2100 X	2029	-0-	-71	-0-	99	1	1930	2	Y	-0-					-0-
05	2232 X	1808	-0-	-424	-0-	70	1	1738	2	Y	-0-					-0-
06	2160 X	1320	-0-	-840	-0-	49	1	1271	2	Y	-0-					-0-
07	2232 X	746	-0-	-1486	-0-	31	1	715	2	Y	-0-					-0-
08	2108 X	615	-0-	-1493	-0-	48	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	2040 X	274	-0-	-1766	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	1798 X	147	-0-	-1651	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	1320 X	566	-0-	-754	-0-	54	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	744 X	221	-0-	-523	-0-	30	1	191	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,628 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	41	1			54
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	48	43	1			59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	70	1			48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	28	1			41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	78	1			63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	117	1			59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	64	1			37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	86	1			74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	104	1			125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	114	1			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 736

EDLER, J.B. WELL #: 31 RRCID -> 253847 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4558 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5293	-0-	-783	-0-	465	1	4721	2	Y	97	75	1			94
							107	9									
02	4872	X	4837	-0-	-35	-0-	435	1	4246	2	Y	142	102	1			134
							156	9									
03	5177	X	4497	-0-	-680	-0-	465	1	3813	2	Y	199	201	1			132
							219	9									
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	450	1	4598	2	Y	78	90	1			120
							86	9									
05	5301	X	4824	-0-	-477	-0-	465	1	4258	2	Y	92	119	1			93
							101	9									
06	5130	X	3815	-0-	-1315	-0-	450	1	3351	2	Y	13					106
							14	9									
07	5177	X	4034	-0-	-1143	-0-	465	1	3569	2	Y	-0-	106	1			-0-
08	4743	X	3798	-0-	-945	-0-	465	1	3333	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	2620	-0-	-1970	-0-	450	1	2118	2	Y	47	26	1			21
							52	9									
10	4743	X	1091	-0-	-3652	-0-	465	1	626	2	Y	-0-	21	1			-0-
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	450	1	3713	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	4030	X	2046	-0-	-1984	-0-	465	1	1562	2	Y	17					18
							19	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09253 03/12/2013

TOTAL GAS PROD: 46,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	6417 X	1729	-0-	-4688	-0-	465	1	1249	2	N	14					139
						15	9									
02	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	435	1	1375	2	N	-0-					139
03	5149 X	3339	-0-	-1810	-0-	408	1	2884	2	N	43					182
						47	9									
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	450	1	3850	2	N	-0-					182
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	356	1	2801	2	N	79	180	1			81
						87	9									
06	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	260	1	1414	2	N	49					130
						54	9									
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	198	1	1014	2	N	-0-					130
08	2480 X	1208	-0-	-1272	-0-	347	1	861	2	N	-0-					130
09	2400 X	590	-0-	-1810	-0-	104	1	486	2	N	-0-	101	1			29
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	17					46
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					46
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 19,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

01	7688 X	1994	-0-	-5694	-0-	289	1	1694	2	N	10					55
						11	9									
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	394	1	2642	2	N	25					80
						28	9									
03	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	534	1	4284	2	N	3					83
						3	9									
04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	453	1	2940	2	N	6					89
						7	9									
05	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	540	1	5586	2	N	11					100
						12	9									
06	2460 X	1708	-0-	-752	-0-	307	1	1401	2	N	-0-					100
07	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	474	1	4369	2	N	7					107
						8	9									
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	315	1	2429	2	N	4					111
						4	9									
09	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	522	1	5773	2	N	18					129
						20	9									
10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	436	1	3534	2	N	18					147
						20	9									
11	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	399	1	3116	2	N	7					154
						8	9									
12	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	668	1	8077	2	N	45	147	1			52
						50	9									

TOTAL GAS PROD: 51,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-	150	1			-0-
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-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-

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	5890	X	2175	-0-	-3715	-0-	21	1	2154	2	Y	-0-					-0-
02	5510	X	3168	-0-	-2342	-0-	34	1	3134	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5133	-0-	-757	-0-	37	1	5096	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	2947	-0-	-2753	-0-	42	1	2905	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2432	-0-	-947	-0-	46	1	2386	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	1933	-0-	-3047	-0-	36	1	1897	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	1732	-0-	-3414	-0-	40	1	1692	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	2205	-0-	-2941	-0-	136	1	2069	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2547	-0-	-393	-0-	154	1	2393	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	2356	-0-	-62	-0-	174	1	2182	2	Y	-0-					-0-
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	184	1	2299	2	Y	-0-					-0-
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	161	1	2534	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 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	11253	X	3710	-0-	-7543	-0-	103	1	3447	2	N	145	174	1			30
							160	9									
02	10527	X	2229	-0-	-8298	-0-	144	1	1957	2	N	116					146
							128	9									
03	11253	X	2603	-0-	-8650	-0-	102	1	2299	2	N	184	175	1			155
							202	9									
04	10890	X	2271	-0-	-8619	-0-	92	1	2150	2	N	26					181
							29	9									
05	11253	X	1454	-0-	-9799	-0-	68	1	1305	2	N	74	180	1			75
							81	9									
06	10890	X	1321	-0-	-9569	-0-	77	1	1179	2	N	59					134
							65	9									
07	11253	X	1252	-0-	-10001	-0-	78	1	1128	2	N	42					176
							46	9									
08	11253	X	953	-0-	-10300	-0-	59	1	894	2	N	-0-					176
09	2280	X	530	-0-	-1750	-0-	32	1	492	2	N	5	161	1			20
							6	9									
10	1457	X	798	-0-	-659	-0-	55	1	695	2	N	44					64
							48	9									
11	1320	X	826	-0-	-494	-0-	58	1	729	2	N	35					99
							39	9									
12	1240	X	877	-0-	-363	-0-	50	1	783	2	N	40					139
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 18,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11490 X	5118	-0-	-6372	-0-	302	1	4774	2	N	38					38
						42	9									
10	11873 X	5232	-0-	-6641	-0-	484	1	4705	2	N	39					77
						43	9									
11	11490 X	5193	-0-	-6297	-0-	494	1	4658	2	N	37					114
						41	9									
12	11873 X	2927	-0-	-8946	-0-	395	1	2498	2	N	31					145
						34	9									

TOTAL GAS PROD: 18,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT 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

09	0	292	-0-	292	292	97	1	195	2	N	-0-					-0-
10	2409	1697	-0-	-712	-0-	333	1	1364	2	N	-0-					-0-
11	6570	1538	-0-	-5032	-0-	349	1	1189	2	N	-0-					-0-
12	6789	1943	-0-	-4846	-0-	336	1	1607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

09	0	497	-0-	497	497	165	1	332	2	N	-0-					-0-
10	2750	2346	-0-	-404	93	461	1	1885	2	N	-0-					-0-
11	6600	1950	-0-	-4650	-0-	442	1	1508	2	N	-0-					-0-
12	6820	3630	-0-	-3190	-0-	628	1	3002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,423 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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	210	-0-	210	210	210	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	196	-0-	196	406	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC //CONT.// 622657
SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

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

01	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	102	1	10465	2	Y	5					80
						6	9									
02	10498 X	8083	-0-	-2415	-0-	87	1	7996	2	Y	-0-					80
03	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	90	1	12254	2	Y	17	73	1			24
						19	9									
04	10860 X	5592	-0-	-5268	-0-	79	1	5513	2	Y	-0-					24
05	10695 X	3862	-0-	-6833	-0-	73	1	3789	2	Y	-0-					24
06	11220 X	4302	-0-	-6918	-0-	79	1	4223	2	Y	-0-					24
07	11594 X	3265	-0-	-8329	-0-	75	1	3190	2	Y	-0-					24
08	5270 X	3740	-0-	-1530	-0-	96	1	3644	2	Y	-0-					24
09	5100 X	1951	-0-	-3149	-0-	88	1	1863	2	Y	-0-					24
10	4433 X	3938	-0-	-495	-0-	103	1	3835	2	Y	-0-					24
11	4290 X	3784	-0-	-506	-0-	89	1	3695	2	Y	-0-					24
12	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	102	1	4143	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 65,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	-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	-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-

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

01	2821 X	1684	-0-	-1137	-0-	77	1	1607	2	N	-0-					-0-
02	2407 X	1850	-0-	-557	-0-	77	1	1773	2	N	-0-					-0-
03	2511 X	1761	-0-	-750	-0-	84	1	1677	2	N	-0-					-0-
04	2130 X	1580	-0-	-550	-0-	76	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	1984 N	1348	-0-	-636	-0-	71	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	1710 N	1523	-0-	-187	-0-	64	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1416	-0-	-227	-0-	64	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	57	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1136	-0-	-394	-0-	47	1	1089	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	54	1	1246	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	54	1	1078	2	N	-0-					-0-
12	1178 N	937	-0-	-241	-0-	46	1	891	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2175	-0-	2175	2175	21	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 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	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	32	1	3223	2	Y	4					85
							4	9									
02	2929	X	2213	-0-	-716	-0-	24	1	2189	2	Y	-0-					85
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	28	1	3796	2	Y	-0-	78	1			7
04	3120	X	2041	-0-	-1079	-0-	29	1	2012	2	Y	-0-					7
05	3224	X	1946	-0-	-1278	-0-	36	1	1910	2	Y	-0-					7
06	3120	X	1881	-0-	-1239	-0-	35	1	1846	2	Y	-0-					7
07	3224	X	1726	-0-	-1498	-0-	40	1	1686	2	Y	-0-					7
08	2356	X	2317	-0-	-39	-0-	59	1	2258	2	Y	-0-					7
09	2040	X	1364	-0-	-676	-0-	62	1	1302	2	Y	-0-					7
10	1953	X	1231	-0-	-722	-0-	32	1	1199	2	Y	-0-					7
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	61	1	2567	2	Y	-0-					7
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	53	1	2173	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 26,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

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

01	1364 X	674	-0-	-690	-0-	49	1	625	2	Y	-0-					-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	899 N	475	-0-	-424	-0-	37	1	418	2	Y	18	17	1			1
						20	9									
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	66	1	644	2	Y	-0-					1
05	775 N	406	-0-	-369	-0-	26	1	380	2	Y	-0-					1
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	51	1	452	2	Y	-0-					1
07	744 N	535	-0-	-209	-0-	37	1	498	2	Y	-0-					1
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	535	2	Y	-0-					1
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					1
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	33	1	476	2	Y	-0-					1
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	35	1	499	2	Y	-0-					1
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	6076 X	188	-0-	-5888	-0-	4	1	184	2	N	-0-					-0-
02	5684 X	-0-	-0-	-5684	-0-					N	-0-					-0-
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
06	5880 X	4004	-0-	-1876	-0-	74	1	3930	2	N	-0-					-0-
07	6076 X	4233	-0-	-1843	-0-	81	1	4152	2	N	-0-					-0-
08	6076 X	3580	-0-	-2496	-0-	167	1	3413	2	N	-0-					-0-
09	5880 X	3539	-0-	-2341	-0-	147	1	3392	2	N	-0-					-0-
10	6076 X	3448	-0-	-2628	-0-	144	1	3304	2	N	-0-					-0-
11	5880 X	2778	-0-	-3102	-0-	132	1	2646	2	N	-0-					-0-
12	6076 X	2852	-0-	-3224	-0-	140	1	2712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (YEGUA 5400) 99446 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 66 RRCID -> 259933 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5447 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661 #	6550	-0-	-16111	-0-	6550	2			N	-0-					83
02	13166	4341	-0-	-8825	-0-	4341	2			N	-0-					83
03	12400 #	3379	-0-	-9021	-0-	543	1	2836	2	N	-0-					83
04	10170 #	4407	-0-	-5763	-0-	525	1	3882	2	N	-0-					83
05	10509 #	3115	-0-	-7394	-0-	419	1	2696	2	N	-0-					83
06	6360 #	3695	-0-	-2665	-0-	405	1	3290	2	N	-0-					83
07	4650 #	3478	-0-	-1172	-0-	419	1	3059	2	N	-0-					83
08	3059	3059	-0-	-0-	-0-	419	1	2640	2	N	-0-					83
09	2421	2378	-0-	-43	-0-	405	1	1973	2	N	-0-					83
10	1519	832	-0-	-687	-0-	419	1	413	2	N	-0-					83
11	1470	409	-0-	-1061	-0-	405	1	4	9	N	4					87
12	1519	555	-0-	-964	-0-	419	1	132	2	N	4					91
						4	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/12/2013

TOTAL GAS PROD: 36,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

YOUGEEN (YEGUA 5400) //CONT.// 99446 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 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	18972	10239	-0-	-8733	-0-	297	1	9887	2	N	50					72
						55	9									
02	17748	8314	-0-	-9434	-0-	567	1	7730	2	N	15					87
						17	9									
03	18972	5909	-0-	-13063	-0-	251	1	5644	2	N	13					100
						14	9									
04	18360	4206	-0-	-14154	-0-	172	1	4027	2	N	6					106
						7	9									
05	18972	2944	-0-	-16028	-0-	146	1	2786	2	N	11					117
						12	9									
06	18360	2723	-0-	-15637	-0-	167	1	2552	2	N	4					121
						4	9									
07	18972	2799	-0-	-16173	-0-	180	1	2605	2	N	13					134
						14	9									
08	18972	1991	-0-	-16981	-0-	123	1	1861	2	N	6					140
						7	9									
09	18360	1451	-0-	-16909	-0-	88	1	1360	2	N	3					143
						3	9									
10	18972	1560	-0-	-17412	-0-	115	1	1441	2	N	4					147
						4	9									
11	18360	1533	-0-	-16827	-0-	112	1	1402	2	N	17					164
						19	9									
12	18972	533	-0-	-18439	-0-	32	1	501	2	N	-0-					164

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2013

TOTAL GAS PROD: 44,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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

01	14880 X	11361	-0-	-3519 B	-0-	11208	2	153	9	N	139	179	1			85
02	16095 X	8393	-0-	-7702 B	-0-	8306	2	87	9	N	79					164
03	17174 X	8025	-0-	-9149 B	-0-	339	1	7633	2	N	48					212
						53	9									
04	16014 X	16014	-0-	-0- B	-0-	656	1	15305	2	N	48	179	1			81
						53	9									
05	15511 X	15511	-0-	-0- B	-0-	767	1	14671	2	N	66					147
						73	9									
06	12948 X	12948	-0-	-0- B	-0-	792	1	12121	2	N	32					179
						35	9									
07	16554 X	13140	-0-	-3414 B	-0-	847	1	12247	2	N	42	189	1			32
						46	9									
08	15407 X	11606	-0-	-3801 B	-0-	715	1	10852	2	N	35					67
						39	9									
09	14910 X	9286	-0-	-5624 B	-0-	559	1	8681	2	N	42					109
						46	9									
10	15407 X	8536	-0-	-6871 B	-0-	626	1	7865	2	N	41					150
						45	9									
11	12960 X	8133	-0-	-4827 B	-0-	597	1	7468	2	N	62					212
						68	9									
12	13144 X	8984	-0-	-4160 B	-0-	533	1	8396	2	N	50					262
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 131,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 255429 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 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	14018	X	14018	-0-	-0- B	-0-	248	1	13582	2	N	171	157	1			74
							188	9									
02	16356	X	12019	-0-	-4337 B	-0-	232	1	11652	2	N	123	179	1			18
							135	9									
03	17081	X	9503	-0-	-7578 B	-0-	248	1	9122	2	N	121					139
							133	9									
04	13560	X	9077	-0-	-4483 B	-0-	240	1	8726	2	N	101	179	1			61
							111	9									
05	14012	X	8620	-0-	-5392 B	-0-	248	1	8264	2	N	98					159
							108	9									
06	13560	X	9392	-0-	-4168 B	-0-	240	1	9041	2	N	101	166	1			94
							111	9									
07	12834	X	10084	-0-	-2750 B	-0-	248	1	9720	2	N	105	176	1			23
							116	9									
08	8835	X	8670	-0-	-165 B	-0-	248	1	8278	2	N	131					154
							144	9									
09	8550	X	7770	-0-	-780 B	-0-	240	1	7462	2	N	62	178	1			38
							68	9									
10	8835	X	7811	-0-	-1024 B	-0-	248	1	7455	2	N	98					136
							108	9									
11	11281	X	11281	-0-	-0- B	-0-	240	1	10974	2	N	61	175	1			22
							67	9									
12	8835	X	3943	-0-	-4892 B	-0-	248	1	3664	2	N	28					50
							31	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2013

TOTAL GAS PROD: 112,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

01	19190	X	19190	-0-	-0- B	-0-	18871	2	319	9	N	290	356	1			84
02	19430	X	17725	-0-	-1705 B	-0-	17444	2	281	9	N	255	182	1			157
03	19716	X	16940	-0-	-2776 B	-0-	16664	2	276	9	N	251	354	1			54
04	18570	X	15030	-0-	-3540 B	-0-	14791	2	239	9	N	217	177	1			94
05	19189	X	15509	-0-	-3680 B	-0-	15281	2	228	9	N	207	171	1			130
06	18570	X	14425	-0-	-4145 B	-0-	14223	2	202	9	N	184	174	1			140
07	18941	X	15253	-0-	-3688 B	-0-	15055	2	198	9	N	180	174	1			146
08	16399	X	9843	-0-	-6556 B	-0-	9660	2	183	9	N	166	174	1			138
09	15030	X	10915	-0-	-4115 B	-0-	10748	2	167	9	N	152	169	1			121
10	15500	X	10425	-0-	-5075 B	-0-	10240	2	185	9	N	168	182	1			107
11	14760	X	7766	-0-	-6994 B	-0-	7609	2	157	9	N	143	180	1			70
12	15252	X	10026	-0-	-5226 B	-0-	9840	2	186	9	N	169	176	1			63

TOTAL GAS PROD: 163,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,382

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 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	4991	X	4253	-0-	-738 B	-6084	183	1	3907	2	N	148	172	1			44
							163	9									
02	3625	X	3764	-0-	139 B	-5945	142	1	3475	2	N	134					178
							147	9									
03	3875	X	5191	-0-	1316 B	-4629	222	1	4818	2	N	137	173	1			142
							151	9									
04	3750	X	3896	-0-	146 B	-4483	185	1	3620	2	N	83	179	1			46
							91	9									
05	3875	X	5628	-0-	1753 B	-2730	211	1	5253	2	N	149					195
							164	9									
06	3750	X	5017	-0-	1267 B	-1463	182	1	4693	2	N	129	174	1			150
							142	9									
07	3875	X	4615	-0-	740 B	-723	185	1	4284	2	N	133	181	1			102
							146	9									
08	6077	X	6800	-0-	723 B	-0-	6611	2	189	9	N	172	188	1			86
09	3750	X	3458	-0-	-292 B	-0-	3363	2	95	9	N	86					172
10	3875	X	3372	-0-	-503 B	-0-	3218	2	154	9	N	140	166	1			146
11	3750	X	3232	-0-	-518 B	-0-	3198	2	34	9	N	31					177
12	3875	X	2828	-0-	-1047 B	-0-	2726	2	102	9	N	93	173	1			97

TOTAL GAS PROD: 52,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

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	16213	X	8833	-0-	-7380 B	-0-	8833	2			N	-0-					80
02	12963	X	7524	-0-	-5439 B	-0-	7524	2			N	-0-					80
03	12896	X	6356	-0-	-6540 B	-0-	6356	2			N	-0-					80
04	9660	X	6192	-0-	-3468 B	-0-	6192	2			N	-0-					80
05	9982	X	5656	-0-	-4326 B	-0-	5656	2			N	-0-					80
06	8550	X	4621	-0-	-3929 B	-0-	4621	2			N	-0-					80
07	8029	X	4300	-0-	-3729 B	-0-	4300	2			N	-0-					80
08	5735	X	2521	-0-	-3214 B	-0-	190	1	2331	2	N	-0-					80
09	5550	X	2843	-0-	-2707 B	-0-	164	1	2677	2	N	2					82
							2	9									
10	5642	X	2848	-0-	-2794 B	-0-	186	1	2662	2	N	-0-					82
11	4620	X	2186	-0-	-2434 B	-0-	143	1	2043	2	N	-0-					82
12	4309	X	1657	-0-	-2652 B	-0-	107	1	1536	2	N	13					95
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 55,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 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	29419 X	14730	-0-	-14689 B	-0-	427	1	14214	2	N	81	164	1			-0-
						89	9									
02	27521 X	9442	-0-	-18079 B	-0-	641	1	8726	2	N	68					68
						75	9									
03	29419 X	10251	-0-	-19168 B	-0-	435	1	9791	2	N	23					91
						25	9									
04	14250 X	7177	-0-	-7073 B	-0-	293	1	6837	2	N	43					134
						47	9									
05	14725 X	5392	-0-	-9333 B	-0-	268	1	5124	2	N	-0-					134
06	14250 X	3081	-0-	-11169 B	-0-	189	1	2892	2	N	-0-					134
07	10261 X	3241	-0-	-7020 B	-0-	210	1	3031	2	N	-0-					134
08	4774 X	2419	-0-	-2355 B	-0-	150	1	2269	2	N	-0-					134
09	4620 X	1967	-0-	-2653 B	-0-	119	1	1848	2	N	-0-					134
10	4774 X	1869	-0-	-2905 B	-0-	138	1	1731	2	N	-0-					134
11	3150 X	2273	-0-	-877 B	-0-	168	1	2105	2	N	-0-					134
12	3255 X	2423	-0-	-832 B	-0-	145	1	2278	2	N	-0-					134

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

TOTAL GAS PROD: 64,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

SYLVA WELL #: 1 RRCID -> 263701 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5512 - 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	22971 X	2907	-0-	-20064 B	-0-	85	1	2822	2	N	-0-					127
02	21489 X	581	-0-	-20908 B	-0-	40	1	541	2	N	-0-					127
03	22971 X	8579	-0-	-14392 B	-0-	361	1	8118	2	N	91	164	1			54
						100	9									
04	22230 X	5561	-0-	-16669 B	-0-	227	1	5291	2	N	39					93
						43	9									
05	22971 X	4822	-0-	-18149 B	-0-	239	1	4561	2	N	20					113
						22	9									
06	22230 X	3507	-0-	-18723 B	-0-	215	1	3282	2	N	9					122
						10	9									
07	8587 X	2677	-0-	-5910 B	-0-	173	1	2503	2	N	1					123
						1	9									
08	8587 X	2353	-0-	-6234 B	-0-	145	1	2195	2	N	12					135
						13	9									
09	5550 X	1927	-0-	-3623 B	-0-	116	1	1793	2	N	16					151
						18	9									
10	4836 X	1349	-0-	-3487 B	-0-	99	1	1239	2	N	10					161
						11	9									
11	3510 X	986	-0-	-2524 B	-0-	72	1	906	2	N	7	136	1			32
						8	9									
12	2666 X	934	-0-	-1732 B	-0-	54	1	855	2	N	23					55
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 36,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5270	5028	-0-	-242	-0-	229	1	4799	2	N	-0-			-0-
02	5855	5855	-0-	-0-	-0-	242	1	5613	2	N	-0-			-0-
03	5270	5767	-0-	497	497	276	1	5491	2	N	-0-			-0-
04	5830	5333	-0-	-497	-0-	256	1	5077	2	N	-0-			-0-
05	5270	4828	-0-	-442	-0-	254	1	4574	2	N	-0-			-0-
06	5369 R	5369	-0-	-0-	-0-	224	1	5145	2	N	-0-			-0-
07	5356 R	5356	-0-	-0-	-0-	244	1	5112	2	N	-0-			-0-
08	5766 #	4822	-0-	-944	-0-	225	1	4597	2	N	-0-			-0-
09	5370 #	5211	-0-	-159	-0-	216	1	4995	2	N	-0-			-0-
10	5903 R	5903	-0-	-0-	-0-	246	1	5657	2	N	-0-			-0-
11	5472 R	5472	-0-	-0-	-0-	259	1	5213	2	N	-0-			-0-
12	5394 #	4443	-0-	-951	-0-	218	1	4225	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,387 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	526 N	526	-0-	-0-	-0-	107	1	419	2	N	-0-			-0-
02	522 N	445	-0-	-77	-0-	95	1	350	2	N	-0-			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	144	1	387	2	N	-0-			-0-
04	510 N	490	-0-	-20	-0-	114	1	376	2	N	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	105	1	550	2	N	-0-			-0-
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	111	1	338	2	N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	134	1	388	2	N	-0-			-0-
08	651 N	589	-0-	-62	-0-	109	1	480	2	N	-0-			-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	59	1	483	2	N	-0-			-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	134	1	683	2	N	-0-			-0-
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	72	1	448	2	N	-0-			-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	138	1	638	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,862 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2330 2	29 9	N	26	151 1		27
02	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2175 2	51 9	N	46			73
03	2418 N	2212	-0-	-206 B	-0-	2212 2		N	-0-			73
04	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2348 2	3 9	N	3			76
05	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2567 2	89 9	N	81			157
06	2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	2551 2	32 9	N	29	158 1		28
07	2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	2707 2	9 9	N	8			36
08	2666 N	2403	-0-	-263 B	-0-	2294 2	109 9	N	99			135
09	2580 N	2531	-0-	-49 B	-0-	2531 2		N	-0-			135
10	2728 N	2385	-0-	-343 B	-0-	2296 2	89 9	N	81	176 1		40
11	2340 N	2185	-0-	-155 B	-0-	2168 2	17 9	N	15			55
12	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695 2		N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 29,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

01	3989	4223	-0-	234 B	-0-	4061 2	162 9	N	147	156 1		73
02	3480	3863	-0-	383 B	383	3723 2	140 9	N	127	166 1		34
03	3720	3637	-0-	-83 B	300	3483 2	154 9	N	140			174
04	3600	2587	-0-	-1013 B	-713	2455 2	132 9	N	120	163 1		131
05	3720	2936	-0-	-784 B	-1497	2795 2	141 9	N	128	157 1		102
06	3600	2702	-0-	-898 B	-2395	2566 2	136 9	N	124	160 1		66
07	3720	2843	-0-	-877 B	-3272	2707 2	136 9	N	124	159 1		31
08	3627 #	2382	-0-	-1245 B	-4517	2254 2	128 9	N	116			147
09	2850 #	2668	-0-	-182 B	-4699	2540 2	128 9	N	116	166 1		97
10	2945 #	1970	-0-	-975 B	-5674	1894 2	76 9	N	69			166
11	2760 #	2235	-0-	-525 B	-6199	2112 2	123 9	N	112	157 1		121
12	2852 #	1846	-0-	-1006 B	-7205	1714 2	132 9	N	120	173 1		68

TOTAL GAS PROD: 33,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,443

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (11,000) 99869 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STATE TRACT 44 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256493 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11350 - 11564

01	527 #	20	-0-	-507	-0-	14	4	6	9	N	5					152
02	493 #	13	-0-	-480	-0-	5	4	8	9	N	7					159
03	1612 #	3	-0-	-1609	-0-	2	4	1	9	N	1					160
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	1			-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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2012 - WORKOVER

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	7	10	1			99
						8	9									
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	7	87	1			19
						8	9									
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	7	7	1			19
						8	9									
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	Y	8	7	1			20
						9	9									
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	9	1	111	2	Y	7	6	1			21
						8	9									
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	5	9	1			17
						6	9									
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	15	1	124	2	Y	8	6	1			19
						9	9									
08	INC G-10	147	-0-	147	147	15	1	124	2	Y	7	6	1			20
						8	9									
09	INC G-10	165	-0-	165	312	6	1	151	2	Y	7	6	1			21
						8	9									
10	INC G-10	135	-0-	135	447	14	1	113	2	Y	7	9	1			19
						8	9									
11	INC G-10	52	-0-	52	499	5	1	39	2	Y	7	7	1			19
						8	9									
12	INC G-10	49	-0-	49	548	4	1	37	2	Y	7	6	1			20
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 84